



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 год)	32401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 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.....	10
Перечень рисунков .....	20
Введение .....	21
1 Общая часть .....	22
1.1 Территория и климат.....	22
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	23
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	23
1.2.2 Тепловые сети .....	26
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Кемерово .....	29
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	29
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 .....	32
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	37
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 .....	37
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	40
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения .....	40
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	42
3.1.2 Зоны действия котельных .....	43
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	43
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 .....	44
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 .....	77
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	78
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	78
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	80
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	117
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Кемерово .....	118
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово .....	118
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово .....	119
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	120
6.1 Общие положения .....	120
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. ....	120
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	120
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	123
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	124
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 .....	124
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	125
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 .....	125
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 .....	126
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	128
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	128
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	129
7.1 Общие положения .....	129
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	131
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 .....	133
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.....	133
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	134
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	134
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	139
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	139
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	139
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	140
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 .....	140
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 .....	141
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	142
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	142
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	161
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	162
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	164
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	164
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию .....	172
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей	

организации.....	192
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	192
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	193
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	196
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	200
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	200
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	204
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	205
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 .....	208
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 .....	208
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	208
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.....	208
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем 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 .....	209
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	211
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	212
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.....	213
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово	214
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	216
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	264
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	283
15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	288
15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....	292
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	293
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Кемерово .....	294

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово .....	22
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на территории города Кемерово.....	26
Таблица 1.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки.....	27
Таблица 1.4 - Распределение протяженности и материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки .....	27
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением, тыс. м <sup>2</sup> .....	30
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, Гкал/ч .....	33
Таблица 2.3 – Годового потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года, тыс. Гкал/год .....	36
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 .....	45
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 .....	47
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 .....	49
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 .....	52
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 .....	61

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 .65	
Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч .....	74
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м <sup>3</sup> .....	79
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	79
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м <sup>3</sup> .....	79
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м <sup>3</sup> .....	79
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	81
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго» .....	84
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК» .....	104
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК» .....	114
Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК» .....	122
Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго» .....	122
Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК» .....	123
Таблица 6.4 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация» .....	124
Таблица 6.5 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	126
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) .....	132

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, выполняемые за счет бюджетных средств .....	132
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.....	133
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).....	134
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.....	135
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	138
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС..	143
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	144
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ....	145
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал .....	146
Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал.....	146
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал.....	148
Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	149
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м <sup>3</sup> .....	150
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал..	151
Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды,	

Гкал.....	151
Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал..	152
Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал .....	152
Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т. ....	153
Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т./тыс. кВт-ч .....	154
Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал.....	154
Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал .	155
Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал.....	155
Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т .....	155
Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т. ....	155
Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал .....	156
Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	156
Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.....	157
Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м <sup>3</sup> .....	157
Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал.....	157
Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на	

источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	158
Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т .....	158
Таблица 9.27 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	159
Таблица 9.28 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т .....	159
Таблица 9.29 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т.....	159
Таблица 9.30 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал.....	160
Таблица 9.31 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал .....	160
Таблица 9.32 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т .....	160
Таблица 9.33 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т.....	160
Таблица 9.30 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2022 году .....	162
Таблица 9.31 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	162
Таблица 9.32 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ .....	163
Таблица 9.33 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год.....	163
Таблица 9.34 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м <sup>3</sup> / тыс. т н.т./млн кВт-ч ....	166
Таблица 9.35 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.....	168
Таблица 9.36 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городе Кемерово, тыс. Гкал.....	170
Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб. ....	173
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и	

теплосетевых объектов для города Кемерово, млн. руб. ....	179
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. ....	181
Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", млн. руб. ....	190
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово.....	194
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово.....	197
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово.....	201
Таблица 13.1 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания».....	205
Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».....	207
Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2017-2021 гг. ....	210
Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2023-2028 гг. ....	210
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) .....	216
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) .....	217
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) .....	218
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).....	219
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) .....	220
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).....	221
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).....	222
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).....	223
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	224
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС .....	225
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ .....	225
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ .....	226
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго» .....	227
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	242
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	248

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна" .....	250
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	257
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис" .....	260
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников .....	260
Таблица 15.20 – 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) .....	264
Таблица 15.21 – 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) .....	266
Таблица 15.22 – 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) .....	267
Таблица 15.23 – 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) .....	268
Таблица 15.24 – 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) .....	269
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО "ЭнергоТеплоСервис", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) .....	270
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом	

перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	271
Таблица 15.27 – 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).....	272
Таблица 15.28 – 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".....	273
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация".....	273
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго".....	274
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	274
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	275
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис».....	276
Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной пр. Кузнецкий, 260 в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	276
Таблица 15.35 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	277
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей	

тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.....	279
Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	283
Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	284
Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово.....	285
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.....	287
Таблица 15.42 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово.....	288
Таблица 15.43 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово.....	289
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.....	295
Таблица 17.2 – Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК.....	296

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово.....	25
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям .....	26
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.	27
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	28
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением.....	31
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года.....	34
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово.....	41

## **Введение**

Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2023 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22 июля 2022 года № 696.

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 актуализации учтено, что распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 года № 2164-р, в соответствии с пунктом 15<sup>3</sup> 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 01.01.2022 составляет 553 тыс. 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 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Кемерово

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-39	-39
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °С, °С	-8,3	-7,9
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8$ °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 2024 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.

От Кемеровской ТЭЦ обеспечиваются потребители Кировского, Рудничного района, от Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ - потребители Заводского, Центрального и Ленинского районов.

В 2022 году АО «Теплоэнерго» эксплуатирует наибольшее количество источников тепловой энергии, включая 25 котельных на территории г. Кемерово, и одну котельную на территории Кемеровского района.

25 котельных в зоне действия ЕТО АО «Теплоэнерго» обеспечивают потребителей в Рудничном, Заводском, Центральном, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

12 муниципальных котельных эксплуатирует ОП ООО «НТСК».

3 котельные ОАО «СКЭК» обеспечивают потребителей в ж.р. Кедровка и Промышленновский, ст. Новые Латыши.

ООО «УК «Лесная поляна» осуществляет техническое обслуживание 12 встроенно-пристроенных котельных, 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.

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 2024 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).

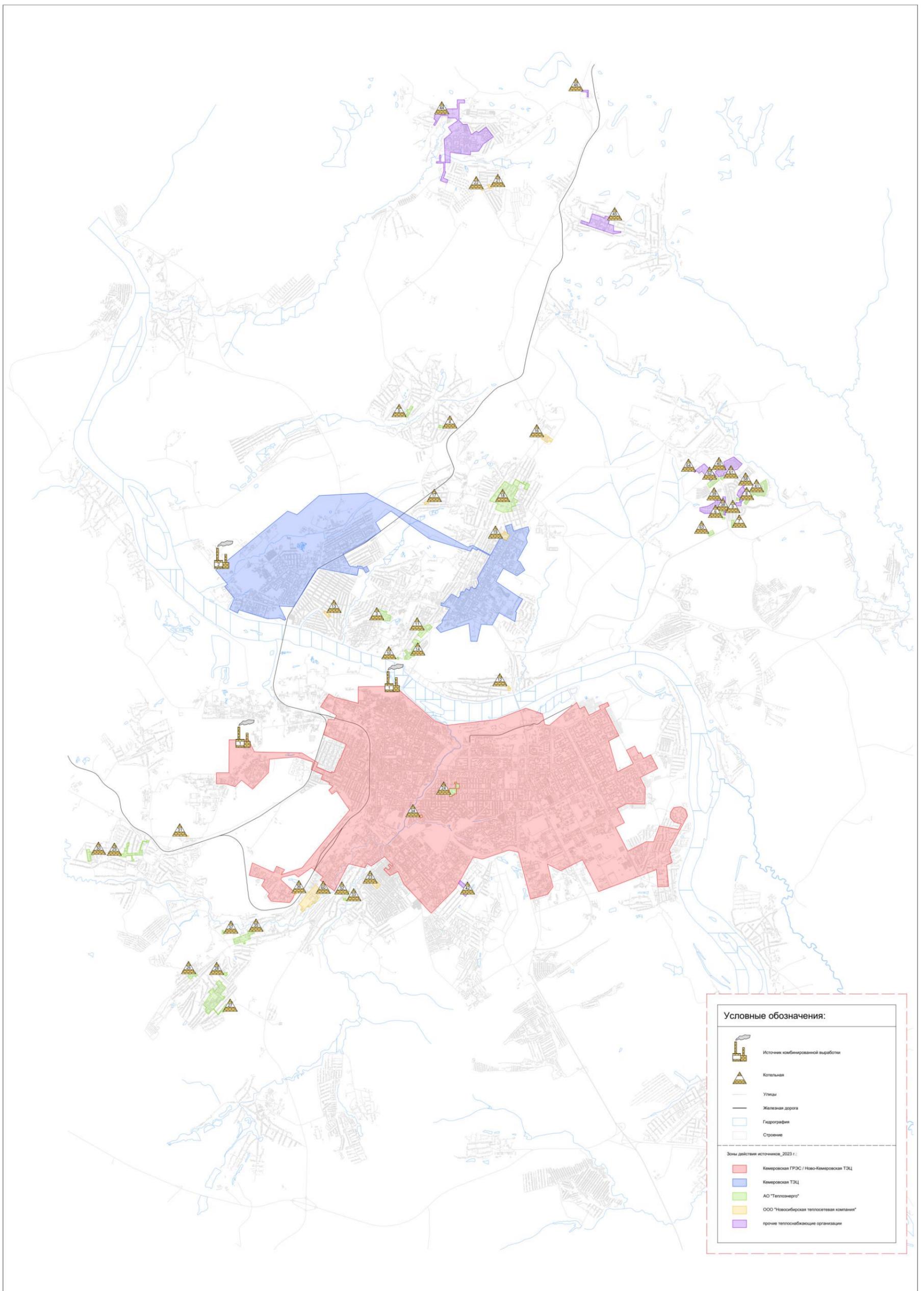


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово

## 1.2.2 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города Кемерово на конец 2022 года составляет 1 052,938 км в однотрубном исчислении.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на конец 2022 года представлена в таблице 1.2.

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

Теплоснабжающая организация	ЕТО	Протяженность в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»	1	948992,1	281873,0
АО "Теплоэнерго"	3	48414,0	5722,6
ООО "НТСК"	11	15901,0	1862,0
ОАО «СКЭК»	5	39630,6	6997,6
<b>Всего</b>		<b>1052937,8</b>	<b>296455,2</b>

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК» - 90,13%;
- АО "Теплоэнерго" – 4,60%;
- ОАО «СКЭК» - 3,76%;
- ООО «НТСК» - 1,51%

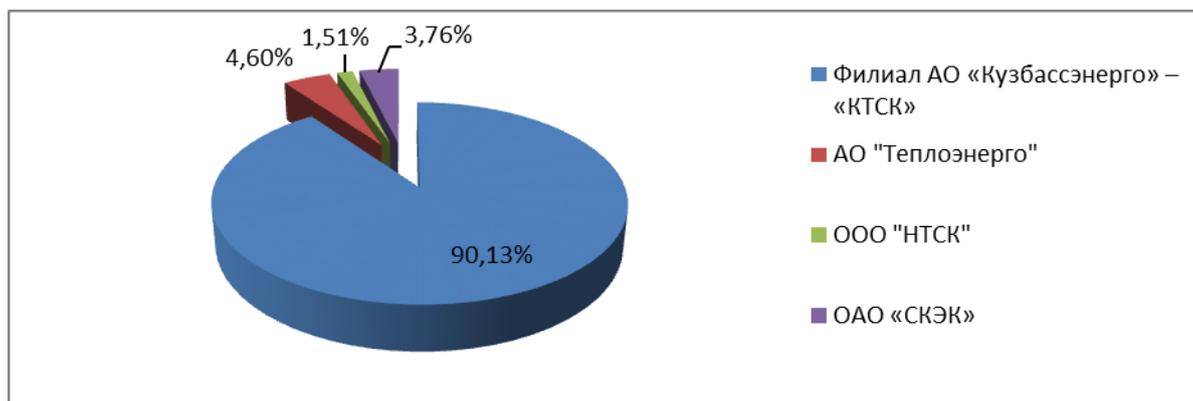


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям

Сведения о распределении протяженности по способам и годам прокладки трубопроводов на конец 2022 года представлены в таблицах 1.3 – 1.4 и на рисунках 1.3 – 1.4 соответственно.

Таблица 1.3 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»</b>	<b>948992,1</b>	<b>281873,0</b>
Надземная	224811,0	111000,8
Подземная	671708,3	164717,9
Подвальная	52430,8	6148,1
Н/д	42,0	6,1
<b>Всего АО "Теплоэнерго"</b>	<b>48414,0</b>	<b>5722,6</b>
Надземная	13304,0	1657,3
Подземная	32754,0	3836,5
Подвальная	2356,0	228,7
<b>Всего ООО "НТСК"</b>	<b>15901,0</b>	<b>1862,0</b>
Надземная прокладка	4700,4	508,6
Подземная	11040,5	1338,6
Подвальная	160,2	14,9
<b>Всего ОАО «СКЭК»</b>	<b>39630,6</b>	<b>6997,6</b>
Надземная	18868,8	3912,6
Подземная	19833,4	2982,6
Подвальная	928,4	102,4
<b>Всего</b>	<b>1052937,8</b>	<b>296455,2</b>
Надземная	261684,2	117079,3
Подземная	735336,1	172875,6
Подвальная	55875,4	6494,1
н/д	42,0	6,1

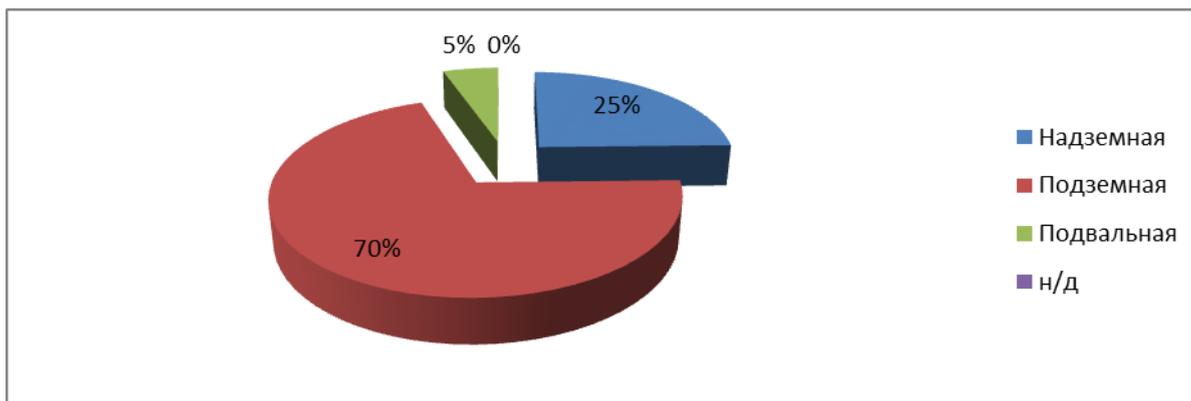


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.

Как видно из рисунка выше в г. Кемерово преобладает подземная прокладка трубопроводов.

Таблица 1.4 - Распределение протяженности и материальной характеристики трубопроводов тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего Филиал АО «Кузбассэнерго» – «КТСК»</b>	<b>948992,1</b>	<b>281873,0</b>
до 1990	284973,2	88412,0
С 1991 по 1998	137081,6	39427,9
С 1999 по 2003	107546,7	36260,7
После 2004	419300,6	117763,0
Н/д	90,0	9,3
<b>Всего АО "Теплоэнерго"</b>	<b>48414,0</b>	<b>5722,6</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
до 1990	8458,0	1299,0
С 1991 по 1998	5872,0	644,1
С 1999 по 2003	4420,0	390,0
После 2004	29664,0	3389,5
<b>Всего ООО "НТСК"</b>	<b>15901,0</b>	<b>1862,0</b>
до 1990	6955,1	607,1
С 1991 по 1998	1814,0	275,8
С 1999 по 2003	2190,8	268,3
После 2004	4941,2	710,7
<b>Всего ОАО «СКЭК»</b>	<b>39630,6</b>	<b>6997,6</b>
н/д	39630,6	6997,6
<b>Всего</b>	<b>1052937,8</b>	<b>296455,2</b>
до 1990	300386,3	90318,2
С 1991 по 1998	144767,6	40347,8
С 1999 по 2003	114157,5	36919,0
После 2004	453905,8	121863,2
н/д	39720,6	7006,9

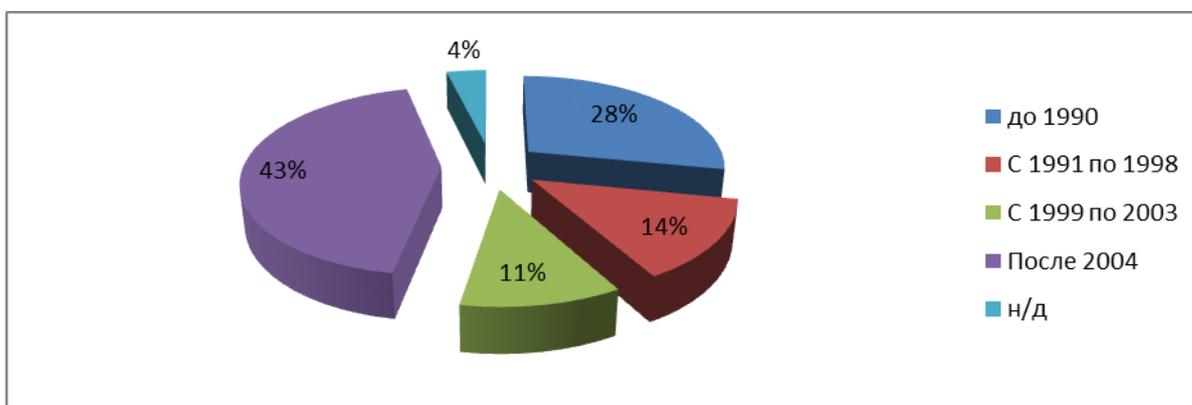


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка выше следует, что срок эксплуатации 28 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 32 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 2024 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. м<sup>2</sup>

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Жилищный фонд, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>11594,77</b>	<b>11982,50</b>	<b>12760,09</b>	<b>13509,59</b>	<b>14290,89</b>	<b>14878,52</b>	<b>15488,75</b>	<b>16027,08</b>	<b>16418,57</b>	<b>16855,20</b>	<b>17129,24</b>	<b>17238,84</b>
– существующий сохраняемый фонд	11594,77	11592,77	11587,44	11584,22	11572,68	11562,66	11553,15	11543,09	11533,08	11523,14	11512,30	11501,93
– новое строительство	0,00	389,73	1172,65	1925,37	2718,21	3315,86	3935,61	4483,99	4885,50	5332,06	5616,94	5736,91
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>6073,10</b>	<b>6434,34</b>	<b>6746,38</b>	<b>6879,20</b>	<b>7080,49</b>	<b>7221,25</b>	<b>7406,79</b>	<b>7570,17</b>	<b>7843,80</b>	<b>8112,33</b>	<b>8208,96</b>	<b>8248,04</b>
– существующий сохраняемый фонд	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10	6073,10
– новое строительство	0,00	361,24	673,28	806,10	1007,39	1148,15	1333,69	1497,07	1770,70	2039,23	2135,86	2174,94
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>17667,87</b>	<b>18416,84</b>	<b>19506,46</b>	<b>20388,79</b>	<b>21371,38</b>	<b>22099,77</b>	<b>22895,54</b>	<b>23597,25</b>	<b>24262,38</b>	<b>24967,53</b>	<b>25338,20</b>	<b>25486,88</b>

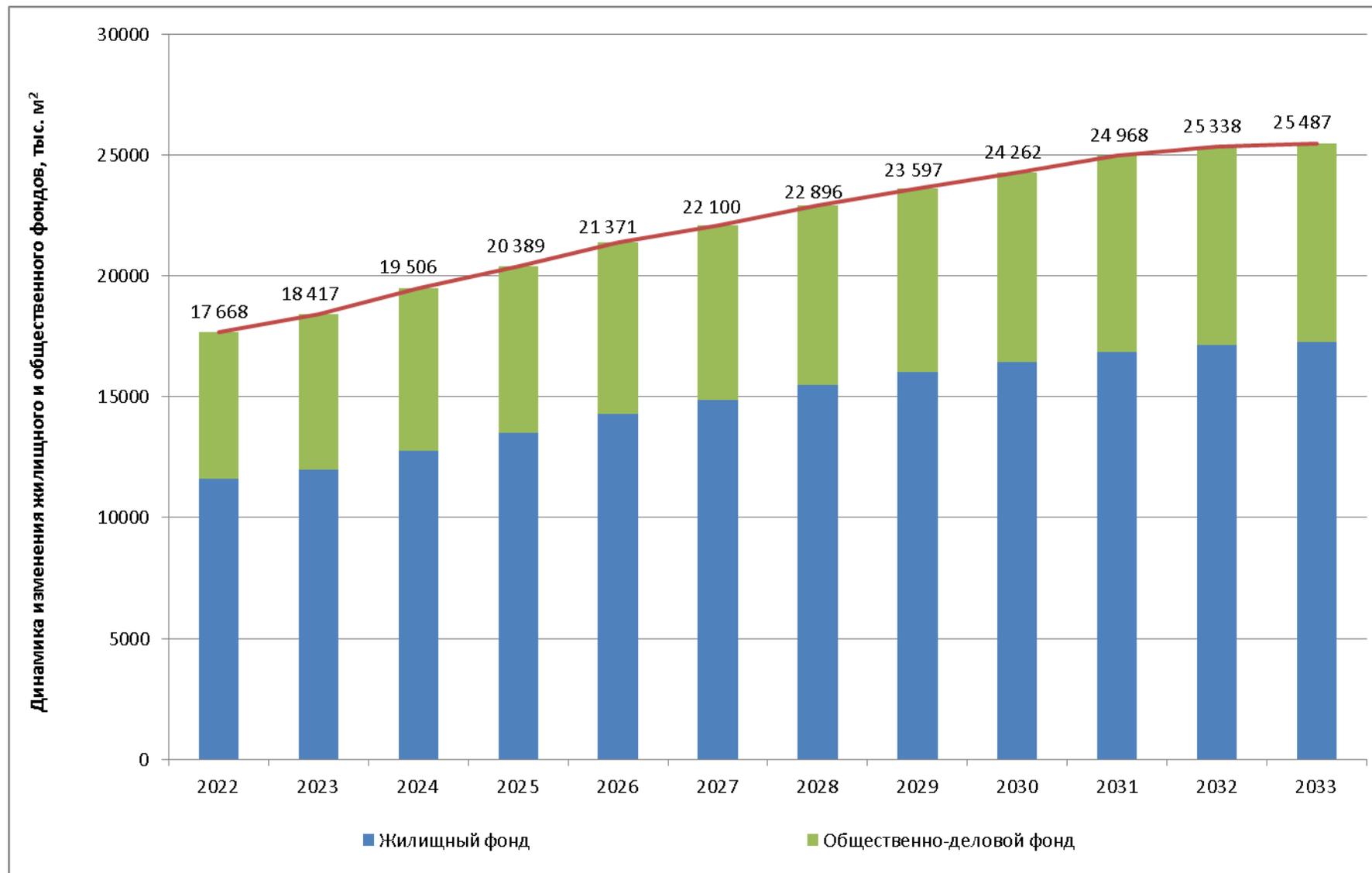


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2023 – 2033 г.г. в городе Кемерово площадь застройки увеличится с 17 668 до 25 487 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 11 595 до 17 239 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 6 073 до 8 248 тыс. м<sup>2</sup>.

## **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 2024 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

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

Наименование параметров	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Жилищный фонд, Гкал/ч</b>	<b>1199,125</b>	<b>1214,884</b>	<b>1247,779</b>	<b>1279,254</b>	<b>1311,422</b>	<b>1335,916</b>	<b>1359,967</b>	<b>1381,050</b>	<b>1396,129</b>	<b>1414,083</b>	<b>1424,599</b>	<b>1427,894</b>
– отопление и вентиляция	946,575	959,984	987,492	1013,773	1040,333	1060,473	1080,262	1097,548	1109,823	1124,248	1132,826	1135,446
– горячее водоснабжение	252,550	254,900	260,287	265,481	271,089	275,443	279,705	283,502	286,306	289,834	291,773	292,448
<b>Ввод жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>16,022</b>	<b>49,602</b>	<b>81,429</b>	<b>115,005</b>	<b>140,658</b>	<b>166,055</b>	<b>188,726</b>	<b>205,124</b>	<b>224,344</b>	<b>236,173</b>	<b>240,834</b>
– отопление и вентиляция	0,000	13,648	41,768	68,336	96,112	117,167	138,002	156,474	169,835	185,394	195,201	198,992
– горячее водоснабжение	0,000	2,374	7,834	13,092	18,894	23,491	28,053	32,252	35,288	38,950	40,972	41,842
<b>Снос жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,263</b>	<b>0,948</b>	<b>1,299</b>	<b>2,709</b>	<b>3,867</b>	<b>5,213</b>	<b>6,801</b>	<b>8,120</b>	<b>9,386</b>	<b>10,699</b>	<b>12,065</b>
– отопление и вентиляция	0,000	0,240	0,851	1,138	2,353	3,269	4,315	5,500	6,587	7,720	8,950	10,121
– горячее водоснабжение	0,000	0,024	0,097	0,162	0,356	0,598	0,898	1,300	1,533	1,666	1,749	1,944
<b>Общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>882,706</b>	<b>912,243</b>	<b>926,638</b>	<b>933,918</b>	<b>945,880</b>	<b>952,338</b>	<b>962,810</b>	<b>971,985</b>	<b>989,087</b>	<b>999,041</b>	<b>1003,665</b>	<b>1005,197</b>
– отопление и вентиляция	774,470	800,878	813,978	820,816	831,738	837,651	847,325	855,727	870,322	879,478	883,829	885,277
– горячее водоснабжение	108,236	111,364	112,660	113,102	114,142	114,687	115,485	116,258	118,765	119,562	119,836	119,920
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>2081,831</b>	<b>2127,126</b>	<b>2174,418</b>	<b>2213,172</b>	<b>2257,302</b>	<b>2288,255</b>	<b>2322,777</b>	<b>2353,035</b>	<b>2385,216</b>	<b>2413,123</b>	<b>2428,264</b>	<b>2433,091</b>

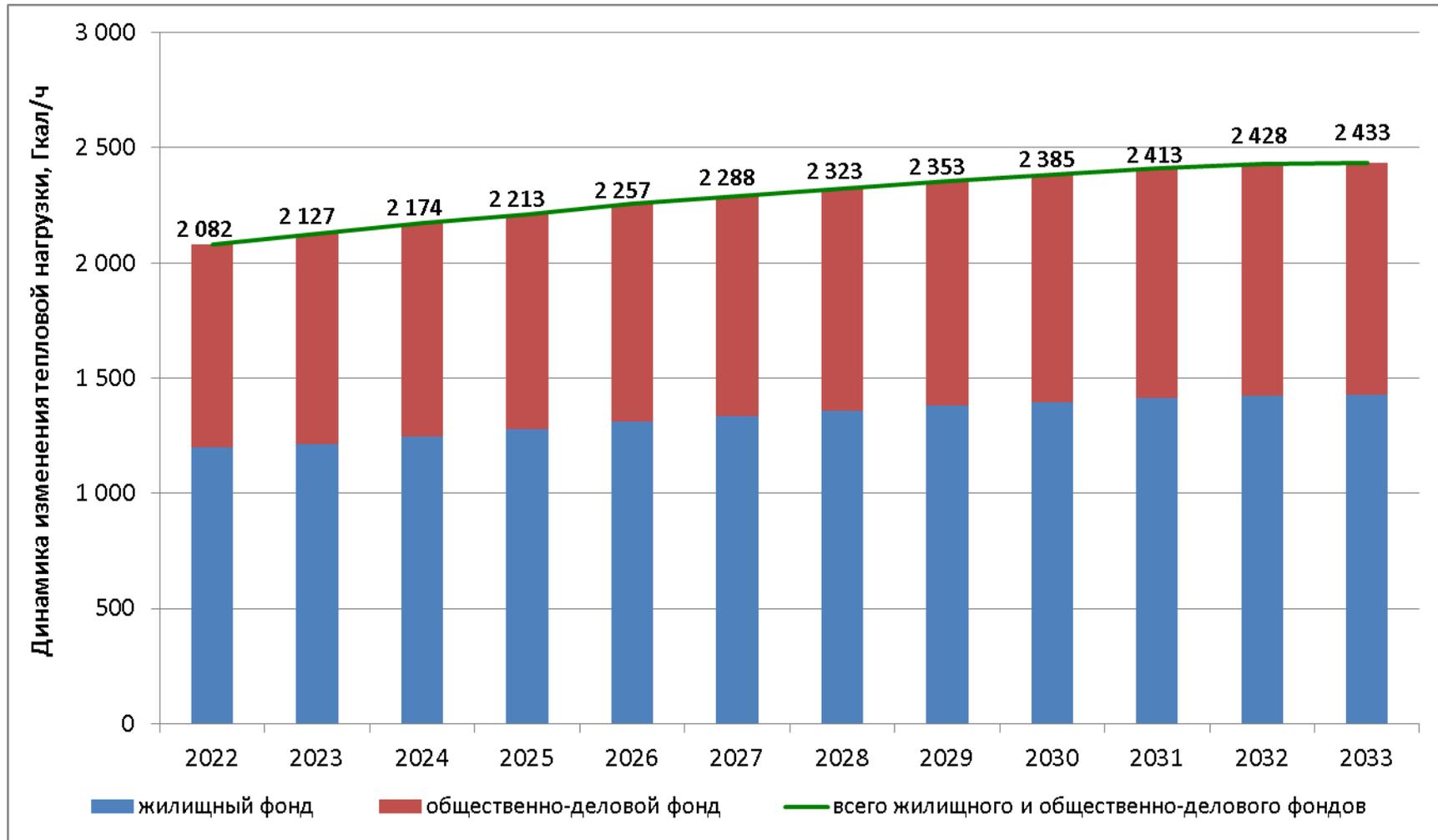


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года

Таким образом, планируется, что за период 2023 – 2033 г.г. в городе Кемерово тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 2 081,8 до 2 433,1 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 199,1 до 1 427,9 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 882,7 до 1005,2 Гкал/ч. Тепловая нагрузка потребителей в паре за тот же период не изменится и составит 780,8 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 2024 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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>2352,25</b>	<b>2397,24</b>	<b>2290,96</b>	<b>2403,13</b>	<b>2485,52</b>	<b>2561,39</b>	<b>2628,57</b>	<b>2684,24</b>	<b>2724,79</b>	<b>2774,34</b>	<b>2811,13</b>	<b>2819,20</b>
– отопление и вентиляция	1347,66	1370,03	1312,52	1374,67	1420,11	1461,83	1497,47	1527,36	1548,95	1575,14	1593,62	1597,15
– горячее водоснабжение	1004,58	1027,21	978,43	1028,47	1065,41	1099,56	1131,11	1156,88	1175,83	1199,19	1217,50	1222,05
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>53,79</b>	<b>162,09</b>	<b>265,97</b>	<b>377,47</b>	<b>459,95</b>	<b>534,78</b>	<b>601,00</b>	<b>649,48</b>	<b>703,40</b>	<b>737,80</b>	<b>752,29</b>
– отопление и вентиляция	0,00	29,59	89,27	146,40	208,67	254,03	293,23	327,92	353,31	381,56	399,58	407,16
– горячее водоснабжение	0,00	24,20	72,82	119,57	168,80	205,91	241,55	273,08	296,17	321,85	338,23	345,13
<b>Снос ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>0,80</b>	<b>2,93</b>	<b>4,16</b>	<b>8,76</b>	<b>12,96</b>	<b>17,92</b>	<b>24,01</b>	<b>28,57</b>	<b>32,51</b>	<b>36,32</b>	<b>40,81</b>
– отопление и вентиляция	0,00	0,62	2,20	2,94	6,09	8,46	11,17	14,23	17,04	19,98	23,16	26,19
– горячее водоснабжение	0,00	0,18	0,73	1,22	2,67	4,50	6,76	9,78	11,53	12,53	13,16	14,62
<b>Снижение теплопотребления существующими сохраняемыми зданиями за счет внедрения энергосберегающих мероприятий, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>220,45</b>	<b>210,92</b>	<b>235,44</b>	<b>237,85</b>	<b>240,54</b>	<b>245,00</b>	<b>248,37</b>	<b>248,81</b>	<b>242,61</b>	<b>244,53</b>
– отопление и вентиляция	0,00	6,60	122,21	116,46	130,14	131,41	132,27	133,99	134,98	134,10	130,46	131,49
– горячее водоснабжение	0,00	1,40	98,24	94,47	105,30	106,44	108,27	111,01	113,39	114,71	112,15	113,04
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>1879,05</b>	<b>1943,52</b>	<b>1803,92</b>	<b>1836,20</b>	<b>1865,94</b>	<b>1876,53</b>	<b>1891,00</b>	<b>1908,91</b>	<b>1928,81</b>	<b>1953,65</b>	<b>1959,38</b>	<b>1957,66</b>
– отопление и вентиляция	1435,67	1490,15	1386,18	1412,95	1436,59	1445,39	1456,84	1470,95	1486,61	1506,02	1510,75	1509,75
– горячее водоснабжение	443,39	453,37	417,73	423,26	429,35	431,14	434,16	437,96	442,20	447,63	448,63	447,90
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>4231,30</b>	<b>4340,77</b>	<b>4094,87</b>	<b>4239,33</b>	<b>4351,46</b>	<b>4437,91</b>	<b>4519,57</b>	<b>4593,14</b>	<b>4653,59</b>	<b>4727,98</b>	<b>4770,51</b>	<b>4776,85</b>

Таким образом, планируется, что за период 2023–2033 г.г. в городе Кемерово потребление тепловой энергии за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 4 231,3 до 4 776,9 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 теплоснабжения 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 опреде-

ляться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных 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 2024 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (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 2024 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 2024 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).

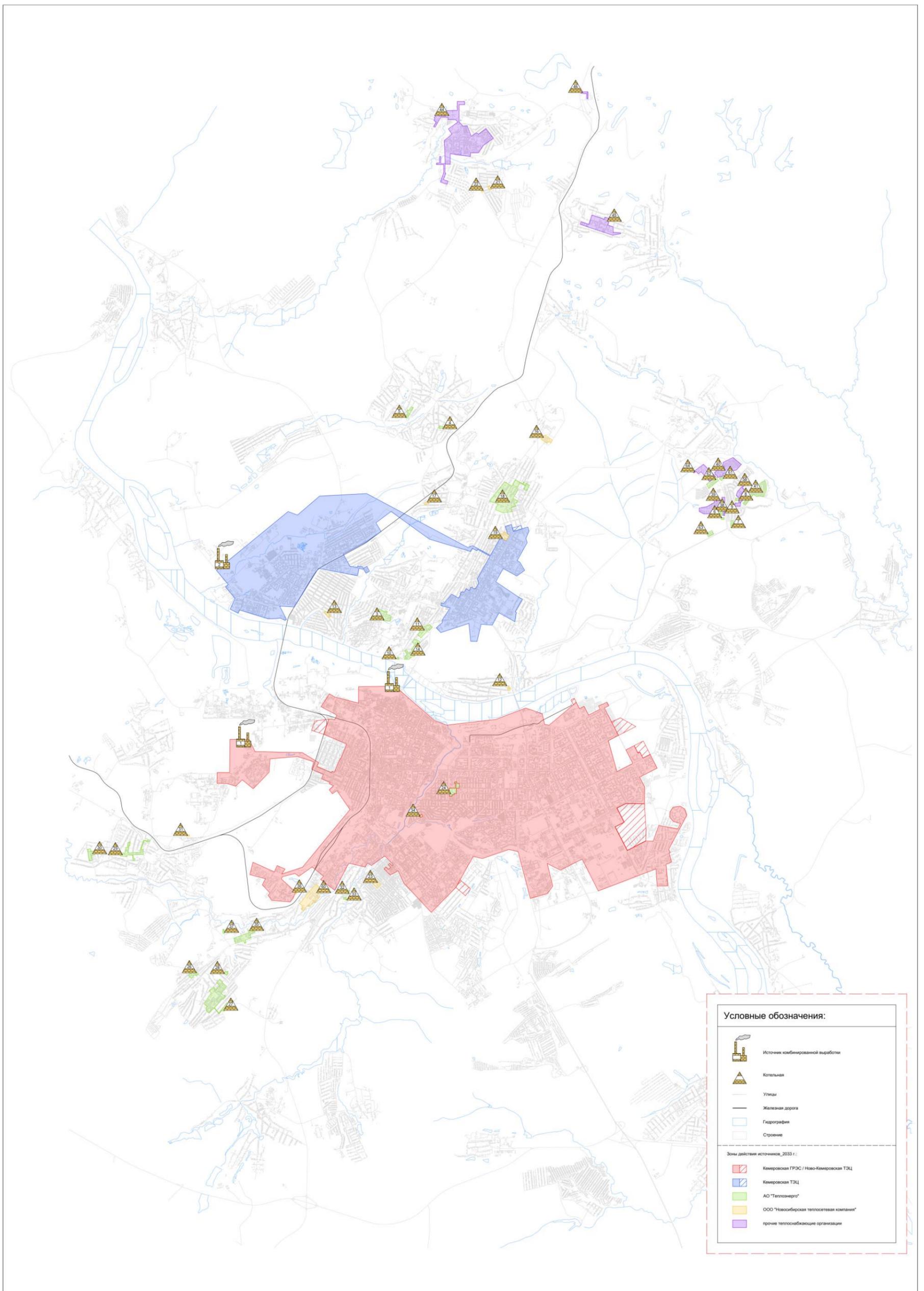


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово

### 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 2024 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 2024 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 2022 год составляют:

- для Кемеровской ГРЭС:
  - в горячей воде – 874,22 Гкал/ч;
  - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 321,20 Гкал/ч;
  - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 467,83 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 – 1038,92 Гкал/ч;
  - в паре – 5,80 Гкал/ч;
- для Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 334,09 Гкал/ч;
  - в паре – 4,42 Гкал/ч;
- для Ново-Кемеровской ТЭЦ:
  - в горячей воде – 620,89 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 2024 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 2024 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 начало 2023 года составляет 1,224 млн м<sup>2</sup> жилых помещений, или 8,4 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 0,986 млн м<sup>2</sup>, или 6,8 % 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 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.	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
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	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
<i>теплофикационных параметров (с учетом проти- водавления)</i>	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	34,77	35,78	36,74	37,40	38,12	38,51	38,90	39,25	39,81	39,97	40,16	40,24
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	95,95	96,16	99,44	102,56	104,67	107,03	108,27	109,56	110,68	112,49	113,01	113,64	113,89
<i>ТМ-1</i>	10,09	10,31	10,34	12,89	14,75	15,84	16,70	17,36	18,02	18,92	19,62	19,70	19,86	20,11
<i>ТМ-2</i>	18,82	19,23	19,27	19,41	19,67	19,67	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
<i>ТМ-3</i>	22,99	23,48	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
<i>ТМ-4</i>	42,01	42,92	43,02	43,60	44,60	45,63	47,03	47,61	48,24	48,46	49,56	50,01	50,48	50,48
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
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	0,00	0,00	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	1013,71	1043,46	1071,85	1091,06	1112,47	1123,77	1135,50	1145,63	1162,08	1166,84	1172,56	1174,83
<i>отопление и вентиляция</i>	788,94	815,90	832,49	858,88	883,25	899,34	917,52	926,96	937,10	945,83	959,44	963,70	968,63	970,52
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	176,25	179,45	181,22	184,59	188,59	191,71	194,95	196,81	198,39	199,80	202,65	203,14	203,93	204,31
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	853,73	872,29	874,22	903,98	932,36	951,57	972,98	984,29	996,01	1006,14	1022,60	1027,36	1033,07	1035,35
<i>ТМ-1</i>	91,77	93,76	93,97	117,19	134,06	143,96	151,81	157,84	163,85	171,99	178,41	179,10	180,53	182,80
<i>отопление и вентиляция</i>	80,04	81,78	81,96	102,51	116,82	124,95	131,31	136,25	141,53	148,51	154,08	154,69	155,90	157,79
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	11,73	11,98	12,01	14,68	17,24	19,01	20,49	21,59	22,32	23,48	24,33	24,41	24,63	25,01
<i>ТМ-2</i>	171,10	174,82	175,21	176,43	178,84	178,84	179,67	179,67	179,67	179,67	179,67	179,67	179,67	179,67
<i>отопление и вентиляция</i>	145,23	148,39	148,71	149,77	151,97	151,97	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68	152,68
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	25,88	26,44	26,50	26,65	26,87	26,87	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022*</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
ТМ-3	208,96	213,50	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97	213,97
отопление и вентиляция	153,53	156,87	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22	157,22
горячее водоснабжение (ср. часовая)	55,42	56,63	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75
ТМ-4	381,91	390,21	391,07	396,39	405,49	414,80	427,54	432,81	438,52	440,51	450,55	454,61	458,90	458,90
отопление и вентиляция	331,09	338,29	339,04	343,82	351,69	359,64	370,76	375,26	380,13	381,86	389,90	393,56	397,28	397,28
горячее водоснабжение (ср. часовая)	50,82	51,92	52,03	52,57	53,81	55,16	56,78	57,55	58,39	58,65	60,64	61,05	61,62	61,62
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	4,55	-14,65	-48,68	-81,15	-103,13	-127,62	-140,55	-153,96	-165,55	-184,38	-189,82	-196,36	-198,96
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	243,14	223,56	221,00	190,24	160,90	141,03	118,89	107,21	95,09	84,61	67,60	62,68	56,76	54,41
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	1033,23	1032,22	1031,26	1030,60	1029,88	1029,49	1029,10	1028,75	1028,19	1028,03	1027,84	1027,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	637,60	651,34	652,77	676,25	697,95	712,27	728,45	736,85	745,88	753,64	765,75	769,55	773,93	775,62

\* - Вывод из эксплуатации энергетических котлов №№5,6,8,9 с 01.01.2022 года.

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
<i>производственных параметров (с учетом противодавления)</i>	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
<i>теплофикационных параметров (с учетом противодавления)</i>	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции в горячей 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	5,23	5,30	5,40	5,65	5,79	5,95	6,13	6,30	6,40	6,60	6,69	6,69
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	49,76	51,46	52,27	53,38	56,29	57,92	59,67	61,79	63,75	64,89	67,14	68,19	68,19
<i>БУ 4</i>	15,06	15,01	16,48	16,88	17,44	19,38	20,19	21,07	22,12	23,10	23,67	24,80	25,33	25,33
<i>БУ 5</i>	17,24	16,94	16,94	17,35	17,90	18,87	19,69	20,56	21,62	22,60	23,17	24,30	24,82	24,82
<i>БУ 6</i>	17,81	17,82	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04	18,04
<i>Потери в паропроводах</i>	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
<i>Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ</i>	0,00	0,00	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	542,71	550,05	560,11	586,59	601,43	617,34	636,58	654,38	664,76	685,26	694,82	694,82
<i>отопление и вентиляция</i>	424,21	434,68	445,57	452,03	460,83	483,10	495,86	509,21	525,40	540,20	548,99	566,09	574,20	574,20
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	94,88	95,95	97,15	98,02	99,28	103,49	105,57	108,12	111,19	114,18	115,77	119,17	120,62	120,62
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	455,59	452,39	467,83	475,17	485,23	511,71	526,55	542,46	561,71	579,50	589,88	610,38	619,94	619,94
<i>БУ 4</i>	136,91	136,41	149,81	153,48	158,51	176,14	183,56	191,51	201,14	210,03	215,22	225,47	230,25	230,25
<i>отопление и вентиляция</i>	121,91	121,47	133,40	136,63	141,03	155,68	162,06	168,73	176,83	184,23	188,62	197,17	201,23	201,23
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	15,00	14,94	16,41	16,85	17,48	20,46	21,50	22,78	24,31	25,81	26,60	28,30	29,03	29,03
<i>БУ 5</i>	156,76	153,96	154,02	157,68	162,72	171,56	178,98	186,94	196,56	205,46	210,65	220,90	225,68	225,68
<i>отопление и вентиляция</i>	128,10	125,82	125,86	129,09	133,50	141,12	147,50	154,17	162,27	169,67	174,06	182,61	186,67	186,67
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	28,65	28,14	28,15	28,59	29,22	30,44	31,49	32,76	34,30	35,79	36,59	38,28	39,01	39,01
<i>БУ 6</i>	161,92	162,02	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01	164,01

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025*</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	132,33	132,40	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03	134,03
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	29,60	29,61	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98	29,98
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
<i>29 ата</i>	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
<i>18 ата</i>	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
<i>13 ата</i>	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
<i>7 ата</i>	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
<i>29 ата</i>	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
<i>18 ата</i>	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
<i>13 ата</i>	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
<i>7 ата</i>	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	246,99	233,10	224,88	213,62	73,98	167,36	149,55	128,00	108,07	96,45	73,50	62,79	62,79
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	371,91	375,00	359,44	352,03	341,87	205,14	300,16	284,10	264,66	246,69	236,22	215,52	205,87	205,87
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	1116,77	1116,70	1116,60	1006,35	1116,21	1116,05	1115,87	1115,70	1115,60	1115,40	1115,31	1115,31
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	550,77	548,41	560,52	566,27	574,10	593,92	605,28	617,16	631,57	644,74	652,56	667,78	675,00	675,00

\* - 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
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	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
<i>теплофикационных параметров (с учетом противо- давления)</i>	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
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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 горячей воде	9,56	9,58	9,60	9,71	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
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	35,29	35,33	35,71	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93	35,93
БУ2	10,53	10,65	10,67	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
БУ3	6,63	6,71	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
ТМ-4	17,72	17,92	17,95	18,14	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
<i>Потери в паропроводах</i>	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
<i>Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ</i>	0,00	0,00	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	304,13	307,61	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58	309,58
<i>отопление и вентиляция</i>	242,52	243,09	243,64	246,61	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31	248,31
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	60,36	60,40	60,49	61,00	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	317,12	320,82	321,20	324,67	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64	326,64
БУ2	95,74	96,86	96,97	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72	98,72
<i>отопление и вентиляция</i>	81,34	82,29	82,39	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	14,40	14,57	14,58	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86
БУ3	60,31	61,01	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09	61,09
<i>отопление и вентиляция</i>	51,24	51,84	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	9,07	9,18	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
ТМ-4	161,07	162,95	163,14	164,87	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
<i>отопление и вентиляция</i>	142,39	144,05	144,22	145,72	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42	147,42
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	18,68	18,89	18,92	19,15	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41	19,41
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	51,65	50,94	46,97	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	73,32	69,61	69,21	65,62	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59
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	616,40	616,29	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23	616,23
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	249,15	252,00	252,29	254,93	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45	256,45

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 2024 г. 8,78 Гкал/ч котельной № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ».

**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**

<b>Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
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	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	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
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	0,06
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	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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	0,62
<b>Котельная №7, ул. Щегловская, 30</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	0,53
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
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	0,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,27

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	0,52
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,23	0,23
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Располагаемая тепловая мощность	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
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	0,00
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная*</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
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	0,01
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,43	3,43	3,43	3,43	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	11,48	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479
Располагаемая тепловая мощность	11,48	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,56	4,56	4,91	4,91	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,10	1,10	1,22	1,22	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,80	5,80	5,34	5,34	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,28	8,28	8,28	8,28	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,05	4,05	4,37	4,37	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	0,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	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
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	0,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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 отопление	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
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	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Располагаемая тепловая мощность	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,87	0,87
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	0,86
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	0,00
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	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	2,75
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,67	0,67	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
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	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	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
<b>Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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	0,41

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Располагаемая тепловая мощность	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	0,41
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	0,00
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,19
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	0,00
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	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	0,86
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	0,00
Потери в тепловых сетях	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	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
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	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,41
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	0,00
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,79
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
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	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,83
<b>Котельная № 114, б-р Строителей, 656</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	12,12	12,12 3	12,12 3	12,12 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	12,12	12,12 3	12,12 3	12,12 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,09	3,09	3,10	3,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,21	1,21	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,79	7,79	7,78	7,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,65	7,65	7,65	7,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,78	2,78	2,78	2,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	3,18
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	0,01
Потери в тепловых сетях	0,44	0,44	0,50	0,50	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,16	1,16	1,34	1,34	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	1,25	0,98	0,98	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,47	1,69	1,69	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность	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	0,43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	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
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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,19
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	0,00
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	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,21
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	0,19
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
Установленная тепловая мощность	12,73	12,72 6													
Располагаемая тепловая мощность	12,73	12,72 6													
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	0,04
Потери в тепловых сетях	2,07	2,07	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,09	7,09	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,40	1,40	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,12	2,12	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,38	8,38	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
<b>Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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	0,00
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,09
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	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,09
<b>Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
Установленная тепловая мощность	0,72	0,722	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
Располагаемая тепловая мощность	0,72	0,722	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,0018	0,00	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	0,00	0,0046	0,01	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 отопление	0,51	0,5077	0,70	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	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 тепловой мощности	0,21	0,2079	-0,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,4565	0,63	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
<b>пр. Весенний, 7а</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление					2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС					0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**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**

<b>Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	0,60
Располагаемая тепловая мощность	0,58	0,58	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	0,02	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	0,02	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 отопление	0,10	0,10	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 ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,42	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,11	0,11	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
<b>Котельная № 17 - Багратиона ул., 12</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,84	0,84	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	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	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,27	0,27	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,00	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	0,49	0,49	0,45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,29	0,29	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	0,34	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
<b>Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	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	1,60	1,60	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
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	1,33
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллек-	0,93	0,93	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

торах станции при аварийном выводе самого мощного котла															
<b>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,07	0,07	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 ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	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
<b>Котельная № 38 - Авроры ул., 16</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Располагаемая тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
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	0,08
Потери в тепловых сетях	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	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	3,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
<b>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	0,74
Располагаемая тепловая мощность	0,73	0,73	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	0,04
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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,48	0,48	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	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	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
<b>Котельная № 47 - Бийская ул., 37</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	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 ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	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
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	0,40
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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,19	0,19	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,02	0,02	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,23	0,19	0,19	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды 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	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,17	0,17	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,05	0,05	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 ГВС	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	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
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	1,59

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	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	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,42	0,42	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	0,05	0,05	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 тепловой мощности	1,09	1,09	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
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	0,62
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,38	0,38	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
<b>Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,46	0,46	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,00	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	0,00	0,00	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 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	0,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,42	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
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
Установленная тепловая мощность	7,91	7,91	7,31	7,31	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	7,31	7,31	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	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	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	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	0,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,04	4,04	3,44	3,44	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	5,12	5,12	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	3,18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**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**

<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	0,97
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	35,75	35,75	35,95	35,95	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,49	4,49	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Резерв/дефицит тепловой мощности	31,95	31,95	31,74	31,74	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
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	59,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	38,66	38,66	38,83	38,83	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	8,95
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	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	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	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	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	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,33	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
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	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	4,57
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	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
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	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,79	0,79	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная,1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,19
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,19
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	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	0,25
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 7</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,28
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,21
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	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	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	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	0,21	
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</b>																
<b>Наименование показателя</b>		<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,21	
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</b>																
<b>Наименование показателя</b>		<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,69	
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</b>																
<b>Наименование показателя</b>		<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	1,29	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	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	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	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	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	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	0,66
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
<b>2019</b>															
<b>2020</b>															
<b>2021</b>															
<b>2022</b>															
<b>2023</b>															
<b>2024</b>															
<b>2025</b>															
<b>2026</b>															
<b>2027</b>															
<b>2028</b>															
<b>2029</b>															
<b>2030</b>															
<b>2031</b>															
<b>2032</b>															
<b>2033</b>															
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,64
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
<b>2019</b>															
<b>2020</b>															
<b>2021</b>															
<b>2022</b>															
<b>2023</b>															
<b>2024</b>															
<b>2025</b>															
<b>2026</b>															
<b>2027</b>															
<b>2028</b>															
<b>2029</b>															
<b>2030</b>															
<b>2031</b>															
<b>2032</b>															
<b>2033</b>															
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	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	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	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	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	1,02
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	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	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	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	0,91
<b>Котельная на б-р. Осенний, 2а</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
<b>2019</b>															
<b>2020</b>															
<b>2021</b>															
<b>2022</b>															
<b>2023</b>															
<b>2024</b>															
<b>2025</b>															
<b>2026</b>															
<b>2027</b>															
<b>2028</b>															
<b>2029</b>															
<b>2030</b>															
<b>2031</b>															
<b>2032</b>															
<b>2033</b>															

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,64
<b>Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	4,64	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,82	0,82	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	0,74	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	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	3,02
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,13	4,13	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
<b>Котельная Лесная поляна, микрорайон №3</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,20	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,98	1,98	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	8,19	8,19	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
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	12,75
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,19	8,19	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Котельная б-р Кедровый, 2а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	9,54	9,54	9,54	9,54	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	9,54	9,54	9,54	9,54	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	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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	4,41	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,62	0,62	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,35	4,35	3,68	3,68	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,20	6,20	6,20	6,20	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	3,92	3,92	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
<b>Котельная пр-т Весенний, 7а</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
Располагаемая тепловая мощность	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16										
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,50	2,56	2,56	2,56										
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,39	0,39	0,36	0,36	0,36										
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	1,80	1,68	1,68	1,68										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,02	3,02	3,02										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,22	2,22	2,28	2,28	2,28										
<b>Котельная ул. Михайлова, 3/1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Располагаемая тепловая мощность	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,24	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,18	4,18	4,18	4,18	4,33	6,04	6,48	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,61	0,71	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв/дефицит тепловой мощности	17,06	17,06	17,06	17,06	16,90	14,77	14,22	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	21,51	21,51	21,51	21,51	21,50	21,43	21,41	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	3,72	3,72	3,72	3,72	3,86	5,38	5,77	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла															
<b>Котельная № 1</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	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	0,00	0,00	0,00	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	0,17	0,17	0,17	0,27	0,32	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	3,89	3,89	3,89	6,07	7,27	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	0,76	0,76	0,76	1,52	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,62	9,62	9,62	6,58	5,16	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	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	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	3,63	3,63	3,63	5,67	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	7,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,3	40,3	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
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	5,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	36,1	36,1	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
<b>Итого по ООО «УК «Лесная Поляна»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	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	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	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	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	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	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	6,2
<b>Итого по ООО «Лесная Поляна - Плюс»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	62,2	59,0	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3
Располагаемая тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	62,2	59,0	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	1,1
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	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	24,9	24,9	26,0	26,0	26,2	25,3	25,8	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	4,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв/дефицит тепловой мощности	32,1	32,1	32,3	32,3	29,0	25,2	24,6	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
<b>Итого по ООО «ЭнергоТеплоСервис»</b>															
<b>Наименование показателя</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	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	3,9	3,9	3,9	6,1	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	0,8	1,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	9,6	6,6	5,2	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 2024 ГОД)

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
<b>Источники тепловой энергии г. Кемерово</b>														
Установленная тепловая мощность	4004,4	4003,8	3706,8	3696,8	3677,6	3567,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6
Располагаемая тепловая мощность	4004,3	4003,8	3706,8	3696,8	3677,6	3567,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6	3677,6
Затраты тепла на собственные нужды	71,0	72,3	73,0	74,4	75,4	76,3	77,2	77,8	78,4	78,9	79,5	79,9	80,2	80,3
Потери в тепловых сетях	216,0	218,1	220,2	224,7	228,8	233,8	237,8	240,8	244,2	247,3	250,2	253,0	254,7	254,9
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1478,2	1495,6	1512,9	1550,7	1577,5	1616,3	1647,9	1670,6	1697,0	1720,5	1742,9	1764,3	1777,3	1779,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	275,4	277,2	280,2	284,5	288,3	295,7	301,1	305,6	310,2	314,6	319,0	322,9	325,2	325,5
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	811,7	790,9	769,6	716,2	665,7	508,5	580,6	552,9	521,3	492,9	465,4	439,8	424,2	421,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре	1134,8	1134,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8
<b>ЕТО АО «Кемеровская генерация», КемГРЭС, НКТЭЦ, КемТЭЦ</b>														
<b>Установленная тепловая мощность, в т.ч.</b>	3738,0	3738,0	3441,0	3441,0	3441,0	3331,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0	3441,0
отборы паровых турбин, в т.ч.	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2778,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0	2888,0
<i>производственных параметров (с учетом противо- давления)</i>	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1561,0	1491,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0	1601,0
<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	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0
<b>Располагаемая тепловая мощность в горячей воде</b>	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
<b>Располагаемая тепловая мощность в паре</b>	1375,5	1375,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5	1078,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	47,7	48,8	49,6	50,8	51,9	52,8	53,7	54,2	54,8	55,3	56,0	56,3	56,6	56,7
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	181,0	183,0	187,4	191,9	196,9	200,9	203,9	207,3	210,4	213,3	216,1	217,8	218,0
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
<b>Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.</b>	1787,2	1829,5	1860,6	1901,1	1941,5	1987,2	2023,5	2050,7	2081,7	2109,6	2136,4	2161,7	2177,0	2179,2
<i>отопление и вентиляция</i>	1455,7	1493,7	1521,7	1557,5	1592,4	1630,8	1661,7	1684,5	1710,8	1734,3	1756,7	1778,1	1791,1	1793,0
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	331,5	335,8	338,9	343,6	349,1	356,5	361,8	366,2	370,8	375,2	379,7	383,6	385,8	386,2
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	1626,4	1645,5	1663,3	1703,8	1744,2	1789,9	1826,2	1853,4	1884,4	1912,3	1939,1	1964,4	1979,7	1981,9
<i>отопление и вентиляция</i>	1367,2	1383,2	1398,7	1434,5	1469,4	1507,8	1538,7	1561,5	1587,8	1611,4	1633,8	1655,1	1668,2	1670,1
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	259,2	262,3	264,5	269,3	274,8	282,1	287,4	291,9	296,5	300,9	305,3	309,2	311,5	311,9
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	348,7	303,2	269,4	223,2	177,2	15,6	84,5	53,7	18,8	-12,8	-43,2	-71,6	-88,8	-91,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
(по договорной нагрузке)														
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	688,4	668,2	649,6	607,9	566,4	409,8	482,6	454,9	423,3	394,9	367,4	341,8	326,2	323,9
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке)	878,4	878,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по фактической нагрузке)	1134,8	1134,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8	837,8
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3065,3	3064,2	2766,4	2765,2	2764,1	2653,2	2762,3	2761,8	2761,2	2760,7	2760,0	2759,7	2759,4	2759,3
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1437,5	1451,7	1465,6	1497,5	1528,5	1562,6	1590,2	1610,5	1633,9	1654,8	1674,8	1693,8	1705,4	1707,1
<b>Котельные г. Кемерово</b>														
<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Установленная тепловая мощность	266,4	265,8	265,8	255,8	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6
Располагаемая тепловая мощность	266,3	265,8	265,8	255,8	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	2,9	3,0	3,0	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Потери в тепловых сетях	12,8	12,8	12,9	13,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	111,0	112,4	114,2	116,2	108,1	108,5	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	16,2	14,9	15,7	15,2	13,5	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	123,4	122,7	120,0	108,3	99,3	98,7	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
<b>Котельные ЕТО ООО "НТСК"</b>														
Установленная тепловая мощность	20,7	20,1	20,1	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Располагаемая тепловая мощность	20,6	20,1	20,1	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
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	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 отопление	7,0	6,6	6,6	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	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,4	11,3	11,3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
<b>Котельные ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>														
Установленная тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Располагаемая тепловая мощность	65,5	65,5	65,5	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	28,0	28,5	28,1	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,5	5,7	5,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	28,0	27,3	27,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
<b>Котельные ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</b>														
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
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	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
<b>Котельные ООО «УК «Лесная Поляна»</b>														
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
<b>Котельные ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»</b>														
Установленная тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	59,0	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3
Располагаемая тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	59,0	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3
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	0,0	0,0	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	24,9	26,0	26,0	26,2	25,3	25,8	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв/дефицит тепловой мощности	32,1	32,3	32,3	29,0	25,2	24,6	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
<b>Котельные ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»</b>														
Установленная тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,3	0,3	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	3,9	3,9	6,1	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	1,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	6,6	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

### **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.

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

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

Подключение потребителей к системам теплоснабжения осуществляется в соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными ПП РФ от 30.11.2021 № 2115.

## **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 2024 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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», м<sup>3</sup>

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	2 529 540	2 659 849	2 659 849	2 763 501	2 763 501	2 823 754	2 885 642	2 969 424	3 023 269	3 063 689	3 109 690	3 151 171	3 191 032	3 228 544	3 251 241	3 254 619

Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м<sup>3</sup>

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	57 792,20	74 796,21	74 910,28	69 821,99	20 164,30	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15	14 247,15

Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м<sup>3</sup>

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	-	2 623,3	2 623,3	2 695,1	2 695,1	2 695,1	2 695,1	2 695,1	2 95,1	2 695,1	2 695,1	2 695,1	2 695,1	2 695,1

Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м<sup>3</sup>

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	345 368	314 134	314 134	313 911	315 621	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687

## **4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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 2024 ГОД)

**Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Кемеровская ГРЭС</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2178,68	2178,68	2178,68	2185,51	2189,68	2196,43	2202,93	2208,03	2212,89	2215,45	2218,11	2220,40	2224,14	2225,22	2226,51	2227,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1000,30	1017,29	847,759	828,637	814,180	808,807	974,951	949,223	923,307	895,618	868,002	840,106	813,321	784,483	755,813	726,539
нормативные потери теплоносителя	т/ч	159,995	169,394	169,394	174,686	177,909	183,131	188,165	192,111	195,869	197,852	199,910	201,688	204,576	205,411	206,415	206,814
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	7,594	11,745	134,226	116,546	105,951	267,060	237,387	207,713	178,040	148,367	118,693	89,020	59,347	29,673	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,300	840,300	840,300	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725	519,725
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14524,50	14524,50	14524,50	14570,09	14597,86	14642,84	14686,21	14720,20	14752,57	14769,66	14787,38	14802,70	14827,58	14834,78	14843,42	14846,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	1121,32	1121,32	1121,32	1114,49	1110,32	1103,57	1097,07	1091,97	1087,11	1084,55	1081,89	1079,60	1075,86	1074,78	1073,49	1072,97

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	%	33,98	33,98	33,98	33,77	33,65	33,44	33,24	33,09	32,94	32,87	32,78	32,72	32,60	32,57	32,53	32,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	2299,7	2282,7	2452,2	2471,4	2485,8	2491,2	2325,0	2350,8	2376,7	2404,4	2432,0	2459,9	2486,7	2515,5	2544,2	2573,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	69,69	69,17	74,31	74,89	75,33	75,49	70,46	71,24	72,02	72,86	73,70	74,54	75,35	76,23	77,10	77,98
<b>Ново-Кемеровская ТЭЦ</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	119,10	119,10	119,10	121,72	124,46	126,12	128,62	134,62	137,99	141,60	145,96	150,00	152,35	157,00	159,17	159,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	264,267	307,980	258,893	305,359	336,457	337,224	354,537	358,067	360,045	362,166	364,732	367,105	368,489	371,221	372,496	372,496
нормативные потери теплоносителя	т/ч	85,984	91,035	91,035	93,058	95,177	96,464	98,395	103,038	105,640	108,430	111,806	114,927	116,747	120,342	122,019	122,019
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-31,898	6,764	-42,323	-67,436	-38,456	-38,976	-23,594	-24,708	-25,332	-26,001	-26,810	-27,559	-27,995	-28,857	-29,259	-29,259
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	210,181	210,181	210,181	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737	279,737
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	794,00	794,00	794,01	811,45	829,71	840,81	857,46	897,48	919,92	943,97	973,07	999,98	1015,67	1046,66	1061,12	1061,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	1880,90	1880,90	1880,90	1878,28	1875,54	1873,88	1871,38	1865,38	1862,01	1858,40	1854,04	1850,00	1847,65	1843,00	1840,83	1840,83
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	94,04	94,04	94,04	93,91	93,78	93,69	93,57	93,27	93,10	92,92	92,70	92,50	92,38	92,15	92,04	92,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1735,7	1692,0	1741,1	1694,6	1663,5	1662,8	1645,5	1641,9	1640,0	1637,8	1635,3	1632,9	1631,5	1628,8	1627,5	1627,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	86,79	84,60	87,06	84,73	83,18	83,14	82,27	82,10	82,00	81,89	81,76	81,64	81,58	81,44	81,38	81,38
<b>Кемеровская ТЭЦ</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	388,27	388,27	388,27	388,40	388,55	389,34	389,79	391,48	391,48	391,48	391,48	391,48	391,48	391,48	391,48	391,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	213,69	237,41	284,923	251,007	244,379	219,292	281,036	273,493	271,896	270,299	268,703	267,106	265,509	263,912	262,316	260,719
нормативные потери теплоносителя	т/ч	42,782	43,100	43,100	43,186	43,278	43,773	44,053	45,113	45,113	45,113	45,113	45,113	45,113	45,113	45,113	45,113
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	23,399	67,848	48,269	41,549	15,968	77,431	68,828	67,231	65,634	64,037	62,441	60,844	59,247	57,650	56,054
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	170,907	170,907	170,907	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552	159,552
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	2588,46	2588,46	2588,46	2589,37	2590,35	2595,60	2598,58	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85	2609,85

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
недеаэрированной водой)																	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	398,73	398,73	398,73	398,60	398,45	397,66	397,21	395,52	395,52	395,52	395,52	395,52	395,52	395,52	395,52	395,52
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	50,66	50,66	50,66	50,65	50,63	50,53	50,47	50,26	50,26	50,26	50,26	50,26	50,26	50,26	50,26	50,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	573,3	549,6	502,1	536,0	542,6	567,7	506,0	513,5	515,1	516,7	518,3	519,9	521,5	523,1	524,7	526,3
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	72,85	69,83	63,80	68,11	68,95	72,14	64,29	65,25	65,45	65,65	65,86	66,06	66,26	66,47	66,67	66,87

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

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 4</b>																	
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	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,002

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	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
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	0,13	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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 6</b>																	
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
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,33	1,33
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
<b>Котельная № 7</b>																	
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
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	0,12	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	0,12	0,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
<b>Котельная № 8</b>																	
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	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 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 9</b>																	
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
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 теплоснабжения	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	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	0,42	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	0,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 11</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
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	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва	%	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
<b>Котельная № 14</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,009	0,009	0,009
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	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
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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Доля резерва	%	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
<b>Котельная № 26*</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	1,74	1,74	1,74	1,74	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Доля резерва	%	90	90	90	90	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
<b>Котельная № 42</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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 теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,003

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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	0,13	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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 91</b>																	
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 теплоснабжения	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	0,002	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	0,001	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,17	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
<b>Котельная № 92</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
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	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	1,089	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	1,089	1,089
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,216	0,227	0,206	0,146	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	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
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	0,188	0,201	0,180	0,119	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	0,91	0,91

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
<b>Котельная № 96</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
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	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	0,696	0,696	0,684	0,684	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,106	0,085	0,075	0,085	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	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
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	0,047	0,025	0,015	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,64	4,56	4,56	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	65	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<b>Котельная № 97</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	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	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,184	0,186	0,171	0,166	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
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	0,160	0,157	0,141	0,137	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,47
Доля резерва	%	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
<b>Котельная № 102</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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	0,020	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	0,004	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	0,004	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
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	0,13	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	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	0,98
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>Котельная № 103</b>																	
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	0,5
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,016	0,017	0,016	0,016	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,015	0,016	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
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	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	-0,01
Доля резерва	%	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	-3
<b>Котельная № 110</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
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	0,07	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
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>Котельная № 114</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	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	0,013	0,018	0,018	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	0,013	0,018	0,018	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	73	73	73	73	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 118</b>																	
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,580	0,578	0,481	0,496	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,063	0,002	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
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	0,520	0,515	0,479	0,440	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55	27,55

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва	%	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
<b>Котельная № 122</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	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
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 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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,002	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
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	0,13	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
Доля резерва	%	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 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 123</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	7,396	6,933	7,395	6,415	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,667	0,616	0,617	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
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	6,729	6,317	6,778	5,809	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Доля резерва	%	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
<b>Котельная № 141</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,010	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	0,001	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	0,001	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
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	0,06	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
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 163</b>																	
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
Срок службы	лет	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,468	0,558	0,414	0,318	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,006
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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,461	0,552	0,408	0,312	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Доля резерва	%	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
<b>Котельная № 35 (35/1)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	19,716	19,716	19,716	19,830	19,830	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099	20,099

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
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	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	131,44	131,44	131,44	132,20	132,20	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99	133,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,28	4,28	4,28	4,17	4,17	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Доля резерва	%	18	18	18	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16

**Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.**

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

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 15</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
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 теплоснабжения	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,008	0,008	0,007	0,006	0,005	0,005	0,004	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,006	0,005	0,005	0,004	0,003	0,003	0,002	0,001	0,001	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	0,07	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	0,98	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	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>Котельная № 17</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
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 теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	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	0,19	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
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
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
<b>Котельная № 31</b>																	
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
Срок службы	лет	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
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 теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	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	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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	0,54	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
Доля резерва	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
<b>Котельная № 34</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,002
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,05	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
<b>Котельная № 38</b>																	
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
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23	23	23	23	23	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	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
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	0,84	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
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
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 43</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	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
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	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,049	0,044	0,040	0,035	0,030	0,026	0,021	0,016	0,011	0,007	0,002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,002
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,047	0,042	0,038	0,033	0,028	0,024	0,019	0,014	0,009	0,005	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	0,33	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
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
<b>Котельная № 56</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,037	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	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,074	0,067	0,060	0,052	0,045	0,037	0,030	0,022	0,015	0,008	0,000
нормативные 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
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,074	0,067	0,059	0,052	0,045	0,037	0,030	0,022	0,015	0,007	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,25	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	-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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	61	61	61	61	61	61	61	61	61
<b>Котельная № 60</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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	0,002
нормативные 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	0,002
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
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	0,03	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	0,09	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	95	95	95	95	95	95	95	95	95
<b>Котельная № 65</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
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 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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,002	0,002

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,002
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,29	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	56	56	56	56	56	56	56	56	56
<b>Котельная № 66</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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.	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
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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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	0,001
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-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	-0,001

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	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
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
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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	52	52	52	52	52	52	52	52	52
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416	1,416
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

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

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	84,587	84,587	84,587	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	36,412	33,120	33,120	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124
нормативные потери теплоносителя	т/ч	1,988	1,987	1,987	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991
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	34,423	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	563,92	563,92	563,92	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	115,41	115,41	115,41	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,989	8,989	8,989	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,570	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971
нормативные потери теплоносителя	т/ч	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,230	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	59,93	59,93	59,93	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Доля резерва	%	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,032	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
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
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
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	0,21	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
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
Доля резерва	%	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. Также следует отметить отсутствие сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях АО «Теплоэнерго», ООО «НТСК», ОАО «СКЭК».

### **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 2024 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 зонах действия источников тепловой энергии 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 районах, жилых 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 Реестра 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 2024 г. потребителей котельных.

Подробное описание вариантов приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 2024 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. 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 ТЕПЛОЙ 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 2024 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 2024-2026г. 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.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2021 №265-р в 2025 году предусматривается комплексная замена теплофикационной паровой турбины ст. № ТГ-11 Ново-Кемеровской ТЭЦ, установленной мощностью 50МВт, без изменения установленной мощности.

При достижении паркового ресурса генерирующего оборудования Ново-Кемеровской ТЭЦ запланированы мероприятия по техническому диагностированию и продлению ресурса действующего генерирующего оборудования: ст. № ТГ-10 в 2029 г.; ст. № ТГ-12 в 2025 г.; ст. № ТГ-14 в 2023 г.; ст. № ТГ-9 в 2046 г. (продлен в 2022г. по результатам технической диагностики); Год достижения паркового ресурса по ТГ ст. №7 - 2032 год, ТГ ст. №13 и 15 -2040 год.

На Кемеровской ГРЭС в 2020 году проведено техническое диагностирование ТГ ст. № 10 и ст. № 11, по результатам которого продлен срок эксплуатации на 50000 и 35000 часов соответственно. При достижении паркового ресурса по ТГ ст.№ 9 - № 13 запланированы мероприятия по техническому диагностированию в 2023 , 2031, 2027 и 2026 годах соответственно. Год достижения паркового ресурса по ТГ ст. №3, 5, 6, 7 после 2030 года (в 2031-2039гг.).

Год достижения паркового ресурса турбоагрегатов Кемеровской ТЭЦ определяется за временными пределами рассматриваемой схемы теплоснабжения.

Для повышения надежности и эффективности функционирования котельных предполагается осуществить мероприятия, выполняемые в рамках заключенного 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, 6.2 и 6.3.

Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК»

№ 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
21	Котельная №65	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
22	Котельная №64	Реконструкция теплообменников	2026
23	Котельная №66	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки	2025
24	Котельная №66	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода	2025
25	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Замена ГРУ-13-1ВУ1	2029

\* - котельные расположены за границей территории города Кемерово

Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго»

№ 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 котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	2031
4	Котельная № 6	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	2026
5	Котельная № 6	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	2024
6	Котельная № 6	Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	2026
7	Котельная № 7	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	2025-2026
8	Котельная № 7	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2028-2029
9	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	2028
10	Котельная № 7	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	2032
11	Котельная № 7	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	2026
12	Котельная № 8	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	2027-2028
13	Котельная № 8	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	2030
14	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	2024
15	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	2032
16	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	2031

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
17	Котельная № 8	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	2030
18	Котельная № 8	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	2024

Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК»

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
1	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки	2021-2025
2	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3	2026
3	Котельная № 10 ст. Латыши	Реконструкция системы ХВО и насосной группы	2026

С 01.01.2022г. котлоагрегаты ст. №№ 5, 6, 8, 9 Кемеровской ГРЭС выведены из эксплуатации. Вывод из эксплуатации согласован 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 находились в резерве и не включались в работу, при этом подключенная тепловая и располагаемая электрическая мощность, с учетом возможного прироста тепловой нагрузки, обеспечиваются мощностью остальных котлоагрегатов станции. 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 2023 – 2024 гг. вывести из эксплуатации следующие котельные, с переключением тепловых нагрузок этих котельных, на источники комбинированной выработки тепловой энергии.

Перечень переключаемых объектов приведен в таблице 6.4.

**Таблица 6.4 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация»**

Котельная, передающая нагрузку	Принимающий источник	Год реализации	Переключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
котельная № 0717 ООО «ЭТС-Ресурс»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2024	8,1
котельная АО «Кемеровское ДРСУ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2024	0,68
<b>Всего</b>			<b>8,78</b>

Кроме того, в 2024 г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» (3,27 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.

В 2022 году присоединенную тепловую нагрузку котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (бульвар Строителей, 65б) и котельной НФС-1 АО «КемВод» переключили на источник с комбинированной выработкой (Кемеровская ГРЭС).

В январе-феврале 2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. Котельные №27 и №45 были остановлены и более не участвуют в выработке тепловой энергии. Котельные и тепловые сети из бывших СЦТ-15, СЦТ-20 были возвращены в муниципальную собственность с ноября 2020 года. В январе-марте 2023г. в связи с прекращением договора аренды ООО «НТСК» передало КУМИ города Кемерово объекты системы теплоснабжения - котельные №27 и №45.

Котельные №27 и №45 не участвуют в выработке тепловой энергии более двух лет, и их вывод из эксплуатации не влечет угрозу возникновения дефицита тепловой энергии для потребителей, что подтверждается перспективными балансами тепловой мощности Кемеровской ТЭЦ приведенными в п.3.3.

### **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 6.5.

Таблица 6.5 – 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	
		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 № 95	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°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 № 118	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С	
		5	ОАО "СКЭК"	Котельная № 8 Северная ул., 1А	105/70°С
Котельная № 9 1-й Варяжский пер., 4А	95/70°С			95/70°С	
Котельная № 10 Латыши п., Станция	95/70°С			95/70°С	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		Новые Латыши ул.		
6	ООО "УК "Лесная Поляна" не регулируется	Котельная Весенний пр-т, 3	95/70°C	95/70°C
		Котельная Весенний пр-т, 4	95/70°C	95/70°C
		Котельная Весенний пр-т, 6	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 1	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 3	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 5	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 7	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 9	95/70°C	95/70°C
		Котельная Молодежная ул., 11	95/70°C	95/70°C
		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.
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 2024 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, утвержденных 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";
- «010» – ЕТО ООО "НТСК";

- 
- «.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**

Для подключения КРТ1 предусмотрено строительство тепломагистрали по ул.С.-Гвардейцев. Общая протяженность проектируемой трассы тепловой сети:

- от НХО-3О до проектируемой тепловой камеры ТК20 – 2689,7м;
- от УТ-101/6 до проектируемой тепловой камеры ТК3 – 384,2 м.

Гидравлический режим в отопительный период сети:

- в точке подключения НХО-3О Т1, Т2 - 0.93/0.68 МПа. Статическое давление тепловой сети -170м;
- в точке подключения УТ-101/6 Т1, Т2 - 0.67/0.45 МПа. Статическое давление тепловой сети -210м.

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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
<b>Новое строительство тепловых сетей</b>				<b>363</b>	<b>435</b>
Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная	2024	-	1000/600	121	145
Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе	2025	-	-	18	22
Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития застроенных территорий	2028	3 500	-	224	268
<b>Реконструкция тепловых сетей</b>				<b>214</b>	<b>257</b>
Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистрали 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	2 410	800	188	225
Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м.	2024	103	800	26	32
<b>ИТОГО</b>				<b>577</b>	<b>692</b>

**Таблица 7.2 – Объемы нового строительства в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, выполняемые за счет бюджетных средств**

Мероприятие	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм
<b>Новое строительство тепловых сетей</b>			
Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки новых микрорайонов центральной части города при реализации программы комплексного развития территорий, в том числе для переключения потребителей Котельной №26* (строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от НХО-30 по ул. Сибиряков-Гвардейцев до проектируемой тепловой камеры ТК-20(включительно) на пересечении ул. Гагарина и ул. Суховская)	2023	2 689,7	600/500/250/200
Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки нового микрорайона 58Б Заводского района при реализации программы комплексного развития территорий (строительство двухтрубной тепловой сети на участке от точки подключения в существующую тепловую сеть от УТ-101/6 на пересечении ул. Тухачевского и ул. Заузелкова до проектируемой тепловой камеры ТК-3(включительно) на пересечении ул. Каменская и ул. Заузелкова	2023	384,2	200
* Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения. **Предварительная стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей составит порядка 754 106 541 рублей в ценах 2022 года (с НДС). В настоящее время проект тепловой сети загружен в технологической части, после одобрения технических решений будет рассчитана окончательная смета			

### **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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
Строительство тепломатриалы для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово	2024-2026	14 000	800	3 108	3 729
<b>ИТОГО</b>				<b>3 108</b>	<b>3 729</b>

## 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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
Переключение потребителей котельной №26* (строительство тепловых сетей и узла смешения)	2024	200	200	31	37
Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смешения)	2024	141	100	22	26
<b>ИТОГО</b>				<b>53</b>	<b>64</b>

*\* Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.*

## 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	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
<b>Мероприятия в соответствии с Долгосрочной программой (АК)</b>					
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-IV-27 до ТК-IV-30	2023	610	500	75	90
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-34 до ТК-37	2023	858	500	90	108
Реконструкция участка тепловой сети от КС3-I/II до ТК-II-11	2024	1 179	600	142	170
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10/10а до ТК-3/2	2023	604	400	52	62
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-II-19 до ТК-III-5	2023	1 029	500	123	147
Реконструкция участка тепловой сети от НО-60 до НО-61, 2Ду1000мм	2023	263	1000	29	34
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-IV-16 до ТК-IV-17, 2Ду400мм, протяженностью 165,5 м по трассе	2023	331	400	48	57
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-4, 2Ду700мм, протяженностью 340 м по трассе	2023	667	700	65	78
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-VIII-30 до ТК-VIII-32, 2Ду800мм, протяженностью 102м по трассе	2023	205	800	23	28
Реконструкция участка теплотрассы от ТК-I-47 до ТК-I-48, 2Ду500мм, протяженностью 87 м по трассе	2023	164	500	18	22
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	2024	130	1000	19	23
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-III-7 до ТК-III-5	2024	856	500	132	158
Реконструкция участка теплотрассы от НО-VIII-28 до ТК-VIII-30, ул. Волгоградская	2024	260	800	50	59
Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2027	2 764	-	541	649
<b>Мероприятия в рамках концессионного соглашения № 4 от 01.11.2021</b>					
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.	2023-2031	291	200	12	14
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.	2026-2027	326	200	23	27
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение	2023-2026	488	200	32	39
Реконструкция теплотрассы от ТК-III-41/1 до ТК-3, 2Ду200мм, протяженностью 115 м по трассе, ул. Стройгородок	2023	230	-	16	19
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, теплоснабжение	2029	236	200	18	22
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Кировский район, юго-западнее пересечения ул. Ушакова и ул.40 лет Октября, теплоснабжение	2025-2031	1350	200	104	124
Реконструкция теплотрассы от ТК-I-46а до ТК-46а, 2Ду200мм, протяженностью 47 м по трассе, ул. Леонова	2023	94	-	6	8
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная	2025	136	250	11	13
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38	2024	136	200	9	10
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47	2023-2027	2307,88	200 250 300 500	132	159
Реконструкция теплотрассы от ТК-III-47/3 до ТК-47/3-4, 2Ду200мм, протяженностью 135 м по трас-	2023	270		18	22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Мероприятие</b>	<b>Год (период реализации)</b>	<b>Длина, м</b>	<b>Условный диаметр, мм</b>	<b>Затраты без НДС, млн.руб</b>	<b>Затраты с НДС, млн.руб</b>
се, ул. Халтурина					
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"	2024-2031	336	200	22	27
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	174	209
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А	2025-2028	1090	250	91	109
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	1252	125 150 200 250	92	110
Реконструкция теплотрассы от ТК-38/7 через ТК-38/8 до ТК-38/10, 2Ду200мм, протяженностью 124 м по трассе, бульвар Строителей	2023	248		17	20
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	2023-2027	1055,36	150 200 250 300	52	62
Реконструкция теплотрассы от ТК-22 через ТК-23 до ТК-24, 2Ду200мм, протяженностью 172 м по трассе, бульвар Строителей	2023	344	-	23	28
Реконструкция теплотрассы от ТК-1 через ТК-2 до ТК-3, 2Ду300мм, протяженностью 76 м по трассе, проспект Ленина	2023	152	-	13	16
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)	2023-2024	845	300	39	47
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский	2026	272	200	19	22
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	21	26
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	2023-2024	483,66	250 350	8	9
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	23	27
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	18	21
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	17	21
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	38	46
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Заводский район, квартал 60 (ФПК)	2030	464	150 200 250	35	42
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский город-	2026-2029	652	200	61	73

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Мероприятие</b>	<b>Год (период) реализации</b>	<b>Длина, м</b>	<b>Условный диаметр, мм</b>	<b>Затраты без НДС, млн.руб</b>	<b>Затраты с НДС, млн.руб</b>
ской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №3, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Веры Волошиной			350		
Реконструкция ТС по адресу: 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	2029-2030	390	200 250	33	39
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)	2025	666	300	57	68
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	33	40
Реконструкция теплотрассы от ТК-80А/2 до детского дома кв.№ 12, 2Ду250мм, протяженностью 306 м по трассе, улица Юрия Двужильного	2023	612	-	43	52
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Мичурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская	2023-2027	290	200 250	21	25
Реконструкция теплотрассы от ТК-53/3 через ТК-54/1, ТК-54/3 до ТК-54/4, 2Ду200мм, протяженностью 177 м по трассе, улица Сибиряков - Гвардейцев	2023	354	-	30	36
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	2023-2028	1414,96	150 200 400 250 300	47	56
Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного, 2	2027	238	200	17	20
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	18	22
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а	2026	172	200	12	14
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная	2024	34	200	2	3
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62	2024	80	200	5	6
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41	2023-2029	142	200	11	13
Реконструкция теплотрассы от ТК-IV-2 до пр. Ленина, 32, 2Ду200мм, протяженностью 29 м по трассе, проспект Ленина	2023	58	-	4	5
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская	2023-2029	128	250	12	14
Реконструкция теплотрассы от ТК-II-17 до ТК-44-1, 2Ду250мм, протяженностью 28 м по трассе, улица Красноармейская	2023	56	-	5	6
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина	2029-2030	304	200	24	29
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	2026-2031	348	200	26	31
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по проспекту Ленина	2025	608	200 250	46	55
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский	2029	228	250	21	25
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон	2023-2024	300	200	19	23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Мероприятие	Год (период) реализации	Длина, м	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
7, ТК 17-5					
Реконструкция теплотрассы от ТК-17-4 до ТК5-18, 2Ду200мм, протяженностью 133 м по трассе, проспект Ленина	2023	266	-	18	22
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина	2024-2028	492	250	42	50
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, 22м севернее здания №90а по проспекту Ленина	2028	134	250	12	14
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1	2031	148	200	12	15
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	9	11
Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, 60м, севернее жилого дома №37 по проспекту Октябрьский	2027	120	200	9	10
<b>ИТОГО</b>				<b>3139</b>	<b>3761</b>

**Таблица 7.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Мероприятие	Год (период) реализации	Длина, м	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
<b>Мероприятия в рамках концессионного соглашения № 5 от 01.11.2021</b>				
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	2023-20206	1 958	58,236	69,883
<b>ИТОГО</b>			<b>58,236</b>	<b>69,883</b>

### **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**

Для обеспечения требуемых гидравлических параметров для потребителей новых кварталов центральной части г. Кемерово предусмотрена ПНС с установкой 4 повысительных насосов ESP200-400-132//4-T4-CXEX-OMG-IE3-FC фирмы Wilo (Турция), производительность 700м<sup>3</sup>/ч каждый, с напором 45 м.вд.ст., 3 насоса в работе, 1 резервный.

Повысительная насосная станция (далее ПНС) предназначена для преобразования, распределения и учета тепловой энергии и теплоносителя на нужды систем отопления и горячего водоснабжения новых микрорайонов центральной части г. Кемерово.

Точка подключения - существующая тепловая сеть Ду1000 по ул. Сибиряков-Гвардейцев (в районе НХО-30). Температурный график в точке подключения 150/70°С.

Давление в подающем трубопроводе сетевой воды - 0.93 МПа; Давление в обратном трубопроводе сетевой воды - 0.68 МПа.

Работа ПНС предусматривается без постоянного обслуживающего персонала. Система теплоснабжения двухтрубная.

ПНС подключается к тепловым сетям по зависимой схеме. Оборудование располагается во вновь возводимом здании ПНС..

### **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**

Открытая схема подключения потребителей ГВС имеется в зонах действия Кемеровской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ТЭЦ, котельных АО «Теплоэнерго» №№ 35, 92, 96, 97, 101, 103, 112, 118, 123, 163, котельных ООО «НТСК» №№ 17, 43, пр. Кузнецкий, 260, 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.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 года (актуализация на 2024 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 32401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

**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 осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, в настоящем документе не предусмотрены.

## **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 2024 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 предприятий за 2022 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	2 728,5	2 709,8	2 792,0	2 653,2	2 715,5	2 782,8	2 821,0	2 851,2	2 875,5	2 908,9	2 929,9	2 947,2	2 953,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	35,0	38,7	38,7	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 509,7	1 438,2	1 372,4	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3	1 717,3
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	930,3	883,9	958,7	959,4	985,5	928,7	954,2	981,8	997,4	1 009,7	1 019,7	1 033,4	1 041,9	1 049,0	1 051,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	413,7	757,9	731,8	788,5	763,0	735,5	719,9	707,5	697,6	683,9	675,3	668,3	665,6
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	770,4	915,3	920,9	915,5	917,9	920,6	922,1	923,2	924,2	925,5	926,3	927,0	927,3
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	324,6	471,2	463,3	480,6	472,8	464,4	459,7	455,9	452,9	448,7	446,1	444,0	443,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	445,8	444,2	457,6	434,9	445,1	456,1	462,4	467,3	471,3	476,8	480,2	483,1	484,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	236,5	274,4	269,8	279,9	275,3	270,5	267,7	265,5	263,7	261,3	259,8	258,5	258,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	157,9	159,3	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	335,7	331,3	341,6	337,0	332,0	329,2	326,9	325,1	322,6	321,0	319,7	319,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	159,3	161,9	163,4	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	2 040,0	2 061,5	2 083,4	2 018,9	2 101,4	2 146,3	2 196,3	2 249,4	2 300,1	2 328,4	2 383,3	2 409,4	2 409,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 637,7	1 522,6	1 507,2	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1	1 712,1
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	805,4	783,7	802,2	900,4	910,7	880,3	919,2	940,3	963,8	988,8	1 012,6	1 025,9	1 051,8	1 064,0	1 064,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	705,0	811,7	801,4	831,7	792,9	771,8	748,3	723,3	699,4	686,2	660,3	648,0	648,0
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	807,5	886,4	886,4	886,5	886,4	886,3	886,2	886,2	886,1	886,1	886,0	886,0	886,0
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	474,6	549,4	543,9	554,6	540,9	533,4	525,2	516,4	508,0	503,3	494,2	489,9	489,9
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	332,9	337,0	342,5	331,9	345,5	352,9	361,1	369,8	378,1	382,8	391,8	396,1	396,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	314,9	320,9	317,7	323,9	315,9	311,6	306,7	301,6	296,7	294,0	288,6	286,1	286,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,0	157,1	157,3	157,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	383,7	380,1	386,7	378,3	373,6	368,5	363,0	357,8	354,8	349,1	346,4	346,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,5	162,7	163,2	163,5	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	992,4	984,6	996,4	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,0	5,0	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	218,2	209,9	214,4	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	209,9	214,4	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7	204,7
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	202,8	199,1	203,9	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	59,6	56,1	58,1	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	143,2	143,0	145,8	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	273,3	267,2	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	147,3	144,4	141,8	142,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	150,5	146,9	144,3	145,2	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников 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	343	325	407	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 135	1 740	2 194	2 360	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	776	790	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	593	593	636	571	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	508	786	762	643	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 541	4 079	4 362	4 168	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	2 563	2 472	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	11 331	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349	11 349
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	17 742	18 964	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236	21 236
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	446	458	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	500	499	504	504	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 628	2 600	2 534	2 154	2 603	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210	2 210
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 848	2 176	2 167	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	1 713	1 726	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	2 551	2 433	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	438	450	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	1 160	1 188	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	223	223	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	2 068	2 039	2 513	2 530	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	15 629	10 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	5 664	5 619	5 670	5 901	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	449	401	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	28 368	28 406	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	198	198	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	1 076	1 076	1 076	1 020	1 075	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	4 822	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
<b>Итого</b>	<b>97 511</b>	<b>100 556</b>	<b>106 358</b>	<b>101 515</b>	<b>96 532</b>	<b>100 829</b>									

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

**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	333	315	402	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	2 049	1 678	2 103	2 248	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654	1 654

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование котельной</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	715	626	699	713	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	535	535	577	514	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	484	753	728	609	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	2 425	3 915	4 190	3 998	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	2 507	2 413	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	10 907	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922	10 922
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	15 752	16 854	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081	19 081
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	411	423	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	476	478	480	480	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	2 355	2 348	2 264	1 939	2 332	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 405	1 680	1 671	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	1 481	1 498	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	2 232	2 133	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	403	415	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	1 013	880	992	1 022	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	220	197	205	205	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	1 799	1 788	2 255	2 281	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	15 587	10 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	4 629	4 558	4 786	5 008	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394	5 394
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	384	350	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	24 215	24 268	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	180	180	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	999	999	999	942	1 001	942	942	942	942	942	942	942	942	942	942
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	4 822	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
<b>Итого</b>	<b>87 198</b>	<b>90 731</b>	<b>96 350</b>	<b>91 508</b>	<b>86 515</b>	<b>90 798</b>									

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	156,9	156,9	159,7	194,6	194,7	194,8	194,9	195,0	195,2	195,3	195,4	195,5	195,6
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	171,9	171,9	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	171,9	171,9	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	171,9	171,9	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	159,1	159,1	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	159,1	159,1	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	159,1	159,1	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	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	149,6	149,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	153,9	153,9	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	159,2	188,8	190,0	191,3	192,6	193,9	195,2	196,5	197,6	198,9	200,2
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	159,6	159,6	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	159,6	159,6	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	160,6	160,6	160,6	160,6	159,2	169,6	170,7	171,8	173,0	174,2	175,3	176,5	177,5	178,7	179,9
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0,0	0,0	0,0	0,0	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
<b>Итого</b>	<b>154,7</b>	<b>154,6</b>	<b>160,0</b>	<b>154,3</b>	<b>160,5</b>	<b>162,8</b>	<b>163,5</b>	<b>164,2</b>	<b>164,9</b>	<b>165,6</b>	<b>166,1</b>	<b>166,7</b>	<b>167,2</b>	<b>167,7</b>	<b>168,2</b>

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	47	44	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	350	285	381	383	285	291	294	297	300	303	303	303	304	304	304
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	129	115	135	129	115	117	118	120	121	122	122	122	122	122	122
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	96	96	104	97	97	99	100	101	102	103	103	103	103	103	103
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	78	121	125	111	128	130	132	133	134	136	136	136	136	136	136
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	390	626	667	642	664	677	684	691	698	704	705	705	706	706	707
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	208	354	431	369	362	370	373	377	381	385	385	385	385	386	386
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная*	1 760	1 685	1 818	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 490	2 490	3 082	3 027	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	51	58	63	64	64	64	65	65	66	66	67	67	67
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	77	77	55	53	80	80	81	81	82	82	83	83	84	84	85
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	403	399	351	292	414	417	420	423	426	428	431	434	437	440	443
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	350	295	362	355	351	353	355	358	360	363	365	367	370	372	375
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	291	282	329	310	265	267	269	271	273	274	276	278	280	282	283
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	389	356	382	358	356	359	361	363	366	368	371	373	376	378	380
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	71	67	80	75	64	65	65	65	66	66	67	67	68	68	69
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	186	163	182	190	165	167	168	169	170	171	172	173	174	175	177
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	43	39	39	37	34	34	35	35	35	35	36	36	36	36	37
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	349	344	403	367	325	327	329	331	334	336	338	340	342	345	347
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 784	2 232	2 275	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	868	861	882	862	929	935	941	947	954	960	967	973	979	985	992
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	60	64	62	55	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	4 576	4 482	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	29	28	31	31	32	32	32	32	32	33	33	33	33

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	173	173	173	165	171	172	173	175	176	177	178	179	180	182	183
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	839	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
<b>Итого</b>	<b>15 088</b>	<b>15 544</b>	<b>17 021</b>	<b>15 661</b>	<b>15 492</b>	<b>16 418</b>	<b>16 483</b>	<b>16 554</b>	<b>16 624</b>	<b>16 695</b>	<b>16 750</b>	<b>16 804</b>	<b>16 854</b>	<b>16 908</b>	<b>16 963</b>

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

**Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м<sup>3</sup>**

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	39	37	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	293	239	320	322	240	245	247	249	252	254	255	255	255	255	255
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	113	109	96	98	99	100	101	102	102	103	103	103	103
Котельная №8, Осенний бульвар, 4а	80	80	87	82	82	83	84	85	86	87	87	87	87	87	87
Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4	65	101	105	93	107	110	111	112	113	114	114	114	114	114	114
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	560	540	557	569	574	580	586	592	592	592	593	593	593
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	362	310	304	310	313	317	320	323	323	323	324	324	324
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 526	1 514	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 087	2 087	2 586	2 529	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	43	49	53	53	54	54	55	55	55	56	56	56	57
Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5	64	64	46	44	67	67	68	68	69	69	70	70	70	71	71
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	295	246	348	350	353	355	357	360	362	365	367	369	372
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	294	247	303	299	295	297	298	300	302	305	307	309	310	312	314
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	276	261	223	224	226	227	229	230	232	234	235	236	238
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	326	298	320	302	299	301	303	305	307	309	311	313	315	317	319
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	67	63	54	54	55	55	55	56	56	56	57	57	58
Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	156	136	153	160	139	140	141	142	143	144	145	146	146	147	148
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	33	31	29	29	29	29	30	30	30	30	30	30	31
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	338	309	273	275	276	278	280	282	284	286	288	289	291
Котельная № 114, б-р Строителей, 65б	1 495	1 870	1 910	1 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	728	722	741	726	780	785	790	795	801	806	812	817	822	827	833
Котельная № 122, Юго-западнее пересече-	50	54	52	47	55	56	56	57	57	57	58	58	58	59	59

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ния ул. Баха и ул. Масальская															
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 841	3 772	3 712	3 738	3 761	3 787	3 812	3 838	3 864	3 889	3 913	3 938	3 964
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	25	24	26	26	27	27	27	27	27	27	28	28	28
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	145	145	144	139	144	145	146	147	148	149	150	151	151	152	153
Котельная № 95, пр. Весенний, 7а	0	0	0	0	705	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
<b>Итого газ</b>	<b>12 644</b>	<b>13 027</b>	<b>14 285</b>	<b>13 151</b>	<b>13 010</b>	<b>13 787</b>	<b>13 842</b>	<b>13 901</b>	<b>13 961</b>	<b>14 020</b>	<b>14 066</b>	<b>14 112</b>	<b>14 153</b>	<b>14 199</b>	<b>14 245</b>

\*Не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

**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 - Елыкаевская ул., 151	уголь	324	411	381	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	806	885	857	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 537	2 628	2 293	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	225	204	210	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 421	4 664	4 214	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649	4 649
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 363	1 421	1 292	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	373	386	369	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	464	506	487	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489	489
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	169	169	167	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 494	1 494	1 465	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	273	273	274	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 518	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426	8 426
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>9 189</b>	<b>9 565</b>	<b>10 252</b>	<b>16 646</b>											
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>3 091</b>	<b>3 308</b>	<b>3 109</b>	<b>3 019</b>											
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>167</b>	<b>141</b>											
<b>Итого</b>		<b>12 449</b>	<b>13 042</b>	<b>13 528</b>	<b>19 806</b>											

**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 - Елыкаевская ул., 151	уголь	13	13	13	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	20	20	20	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	38	38	38	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	61	61	61	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	28	28	28	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	4	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	13	13	13	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			9	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>123</b>	<b>123</b>	<b>132</b>	<b>190</b>											
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>120</b>											
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>		<b>228</b>	<b>228</b>	<b>237</b>	<b>310</b>											

**Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов 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	368	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	786	865	837	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	2 499	2 590	2 255	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872	1 872
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	215	194	200	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	4 360	4 603	4 153	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606	4 606
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	1 335	1 393	1 264	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175	1 175
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	364	377	360	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	460	502	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	144	144	142	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	1 481	1 481	1 452	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	266	266	267	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			1 509	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340	8 340
<b>Всего природный газ</b>	<b>газ</b>	<b>9 066</b>	<b>9 442</b>	<b>10 120</b>	<b>16 456</b>											
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>3 011</b>	<b>3 228</b>	<b>3 029</b>	<b>2 899</b>											
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>142</b>	<b>141</b>											
<b>Итого</b>		<b>12 221</b>	<b>12 814</b>	<b>13 291</b>	<b>19 496</b>											

**Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии 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
------------------------	-------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	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	213,2
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	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	213,2
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	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	213,2
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	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	213,2
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	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	213,2
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	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	145,8	145,8
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
<b>Итого газ</b>		<b>187,0</b>														
<b>Итого уголь</b>		<b>213,2</b>														
<b>Итого электроэнергия</b>		<b>145,8</b>														
<b>Итого</b>		<b>170,2</b>	<b>177,9</b>	<b>176,4</b>	<b>181,9</b>	<b>190,7</b>										

**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 - Елькаевская ул., 151	уголь	97	124	115	107	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	165	181	175	167	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	423	438	381	395	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	65	58	60	60	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	482	509	459	509	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	299	312	283	288	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	101	105	100	96	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	76	83	80	73	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	25	25	24	22	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	236	236	232	305	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	45	45	45	36	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			292	1 489	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
<b>Итого газ</b>	газ	<b>1 262</b>	<b>1 311</b>	<b>1 489</b>	<b>2 807</b>	<b>3 113</b>										
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>727</b>	<b>781</b>	<b>734</b>	<b>718</b>	<b>644</b>										
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>22</b>	<b>21</b>										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Итого</b>		<b>2 014</b>	<b>2 117</b>	<b>2 248</b>	<b>3 547</b>	<b>3 777</b>										

**Таблица 9.14 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", тыс. м<sup>3</sup>/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	115	147	131	121	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	195	215	200	188	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	355	368	320	334	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	77	69	86	85	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	405	427	422	428	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	355	371	323	324	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	120	125	114	109	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	64	69	67	62	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	ээ	201	200	196	178	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167
Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	газ	198	198	195	257	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	38	38	38	30	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			245	1 253	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323
<b>Итого газ</b>	газ	<b>1 060</b>	<b>1 101</b>	<b>1 287</b>	<b>2 364</b>	<b>2 614</b>										
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>863</b>	<b>927</b>	<b>854</b>	<b>825</b>	<b>764</b>										
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>201</b>	<b>200</b>	<b>196</b>	<b>178</b>	<b>167</b>										

**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	138 431	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962	140 962

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	15 600	14 506	15 843	15 816	15 816	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106	16 106
Котельная № 10 ст. Латыши	1 231	1 136	1 252	1 250	1 250	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>153 301</b>	<b>142 546</b>	<b>155 697</b>	<b>155 433</b>	<b>155 497</b>	<b>158 343</b>									

**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	112 771	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302	115 302
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	12 667	11 573	12 910	12 883	12 883	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173	13 173
Котельная № 10 ст. Латыши	1 103	1 008	1 124	1 122	1 122	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>124 580</b>	<b>113 825</b>	<b>126 976</b>	<b>126 712</b>	<b>126 777</b>	<b>129 622</b>									

**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
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>191,4</b>														

**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	26 496	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	2 986	2 776	3 032	3 027	3 027	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083
Котельная № 10 ст. Латыши	236	217	240	239	239	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>29 342</b>	<b>27 283</b>	<b>29 800</b>	<b>29 750</b>	<b>29 762</b>	<b>30 307</b>									

**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	31 923	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	3 597	3 345	3 654	3 647	3 647	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110	4 110
Котельная № 10 ст. Латыши	284	262	289	288	288	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Всего ОАО "СКЭК"</b>	<b>35 352</b>	<b>32 871</b>	<b>35 904</b>	<b>35 843</b>	<b>35 858</b>	<b>40 409</b>									
-------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

**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
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>13 347</b>														

**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
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
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>166,5</b>														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**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
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>2 222</b>														

**Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м<sup>3</sup>**

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
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
<b>Всего ООО «УК «Лесная поляна»</b>	<b>газ</b>	<b>1 852</b>														

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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

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	10 990	10 505	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	26 544	25 794	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	15 303	14 629	15 830	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	9 996	9 077	9 643	9 643	4 822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	2 020	7 213	12 898	13 125	19 284	20 775	22 881	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>62 833</b>	<b>62 025</b>	<b>73 478</b>	<b>79 785</b>	<b>75 191</b>	<b>76 529</b>	<b>78 019</b>	<b>80 126</b>	<b>80 084</b>						

**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	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>153,1</b>	<b>152,1</b>	<b>162,5</b>	<b>166,4</b>	<b>158,7</b>	<b>157,7</b>	<b>157,8</b>								

**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	10 990	10 505	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661	11 661
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	26 544	25 794	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130	29 130
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	15 303	14 629	15 830	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453	16 453
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	9 996	9 077	9 643	9 643	4 822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	2 020	7 213	12 898	13 125	19 284	20 775	22 881	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839	22 839
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>62 833</b>	<b>62 025</b>	<b>73 478</b>	<b>79 785</b>	<b>75 191</b>	<b>76 529</b>	<b>78 019</b>	<b>80 126</b>	<b>80 084</b>						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**Таблица 9.27 – 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	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>153,1</b>	<b>152,1</b>	<b>162,5</b>	<b>166,4</b>	<b>158,7</b>	<b>157,7</b>	<b>157,8</b>								

**Таблица 9.28 – 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	1 714	1 518	1 631	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	4 155	4 335	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443	4 443
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	2 191	1 631	2 650	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754	2 754
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 561	1 519	1 679	1 679	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	432	1 537	2 580	2 080	3 056	3 292	3 625	3 619	3 619	3 619	3 619	3 619	3 619	3 619
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>9 621</b>	<b>9 435</b>	<b>11 940</b>	<b>13 275</b>	<b>11 936</b>	<b>12 072</b>	<b>12 308</b>	<b>12 642</b>	<b>12 636</b>						

**Таблица 9.29 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м<sup>3</sup>/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	1 517	1 343	1 444	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610	1 610
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	газ	3 677	3 836	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932	3 932
Котельная б-р Кедровый, 2а	газ	1 939	1 444	2 345	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 382	1 344	1 485	1 485	743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	383	1 360	2 283	1 840	2 704	2 913	3 208	3 202	3 202	3 202	3 202	3 202	3 202	3 202
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>8 515</b>	<b>8 350</b>	<b>10 566</b>	<b>11 748</b>	<b>10 562</b>	<b>10 683</b>	<b>10 892</b>	<b>11 188</b>	<b>11 182</b>						

Таблица 9.30 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	6 562	10 567	13 621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.31 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	155,4	157,0	157,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.32 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	1 020	1 659	2 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.33 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м<sup>3</sup>/т н.т.

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 1	газ	-	-	850	1 401	1 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **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.

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

### 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 2022 год приведены в таблице 9.30.

Таблица 9.34 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2022 году

Наименование	2022 г.
$Q^p_n$ , ккал/кг (уголь)	5090
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (коксовый газ)	4000
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8306
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	-

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 85,5%, коксового газа – 8,1%, природный газ – 2,9%, мазут в 2022 году не использовался. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- коксовый газ – 4000 ккал/кг;
- природный газ – 8339 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9754 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2022 год, приведены в таблице 9.31.

Таблица 9.35 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2022 г.
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (уголь)	5121
$Q^p_n$ , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8314
$Q^p_n$ , ккал/кг (мазут)	9387

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,2%, газа - 0,8% доля

мазута - незначительна. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8339 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9529 ккал/кг.

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

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ за 2022 год, приведены в таблице 9.32.

Таблица 9.36 – Качественные характеристики топлива сжигаемого на Кемеровской ТЭЦ

Наименование	2022 г.
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> (уголь)	4755
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8322

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 96,2%, природного газа – 3,8%. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2033 года. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5052 ккал/кг;
- природный газ – 8340 ккал/нм<sup>3</sup>.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год приведены в таблице 9.33.

Таблица 9.37 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год

Наименование	2022 г.
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/кг (дизельное топливо)	-
Q <sup>p</sup> <sub>н</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> (природный газ)	8318

На котельных, оставшихся 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 – 8318 ккал/нм<sup>3</sup>.

На котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания" в качестве основного топлива использовался природный газ, уголь, также на котельной № 60 в качестве основного топлива использовалась электроэнергия. Низшая теплота сгорания на перспективный период (до 2033 года) составит:

- уголь – 5609 ккал/кг;
- природный газ – 8318 ккал/м<sup>3</sup>.

На котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" основным проектным и фактическим топливом является уголь ( $Q_{\text{нр}} = 5250$  ккал/кг). Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 5250 ккал/кг.

На котельных ООО "УК "Лесная Поляна" основным проектным и фактическим топливом является природный газ. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8400 ккал/кг.

На котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс" основным проектным и фактическим топливом является природный газ, теплота сгорания составляет 8372 ккал/м<sup>3</sup>. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 7910 ккал/ м<sup>3</sup>.

На котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис " основным проектным и фактическим топливом является природный газ. Низшая теплота сгорания на перспективный период составит 8293 ккал/кг.

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

В 2022 году в городе Кемерово преобладающим видом топлива является каменный уголь. На его долю приходится 92,7% суммарного потребления топлива, на долю искусственного газа – 4,9%, природного газа – 2,4%; мазута – менее 0,01%, 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 9.34, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.35.

В таблице 9.36 дополнительно приводятся значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии

.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Таблица 9.38 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, млн м<sup>3</sup>/ 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, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 321,6	2 328,4	2 318,2	2 321,0	2 324,2	2 325,9	2 327,3	2 328,4	2 329,9	2 330,8	2 331,6	2 331,9	
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 321,6	2 328,4	2 318,2	2 321,0	2 324,2	2 325,9	2 327,3	2 328,4	2 329,9	2 330,8	2 331,6	2 331,9	
		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	0,0
		Природный газ	3,8	3,1	3,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	152,5	153,4	138,8	139,2	139,6	139,8	140,0	140,2	140,3	140,5	140,6	140,6	
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		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	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	0,0
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	Уголь, в т.ч.	228,1	274,0	282,0	281,9	288,6	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4
		каменный	228,1	274,0	282,0	281,9	288,6	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4
		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	0,0
		Природный газ	3,4	2,6	3,2	6,4	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
		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	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	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	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	0,0
3	Котельные 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	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	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	0,0
		Природный газ	12,6	13,0	14,3	13,2	13,0	13,8	13,8	13,9	14,0	14,0	14,1	14,1	14,2	14,2	14,2	
		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	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	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	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	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
		каменный	35,4	32,9	35,9	35,8	35,9	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
		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	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	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	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	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	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	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А (до 2023 года), Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна -	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 2024 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	Плюс"	Природный газ	8,5	8,3	10,6	11,7	10,6	10,7	10,9	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	
		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	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	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	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	0,0	0,0
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	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	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	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	0,0	
		Природный газ	0,0	0,0	0,8	1,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		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	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	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	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	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	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	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	0,0	
		Природный газ	1,3	0,2	0,2	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
		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	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	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	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	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.	0,9	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	0,8	0,8	
		каменный	0,9	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	0,8	0,8	
		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	0,0	
		Природный газ	1,1	1,1	1,0	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
		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	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	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	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	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, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний	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	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	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	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	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	0,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	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.	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 653,6	2 634,8	2 637,6	2 640,7	2 642,5	2 643,8	2 644,9	2 646,5	2 647,4	2 648,2	2 648,5
		каменный	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 653,6	2 634,8	2 637,6	2 640,7	2 642,5	2 643,8	2 644,9	2 646,5	2 647,4	2 648,2	2 648,5
		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	32,6	30,2	35,2	42,8	42,3	41,1	41,4	41,7	41,8	41,8	41,9	41,9	42,0	42,0	42,1
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	152,5	153,4	138,8	139,2	139,6	139,8	140,0	140,2	140,3	140,5	140,6	140,6
		Мазут	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		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 9.39 – 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	1 461,1	1 693,5	1 698,4	1 693,6	1 695,7	1 698,0	1 699,3	1 700,3	1 701,1	1 702,2	1 702,9	1 703,4	1 703,7
		каменный	1 574,3	1 449,5	1 461,1	1 693,5	1 698,4	1 693,6	1 695,7	1 698,0	1 699,3	1 700,3	1 701,1	1 702,2	1 702,9	1 703,4	1 703,7
		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	4,5	3,7	3,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	100,8	101,4	100,8	101,1	101,4	101,6	101,7	101,8	101,9	102,0	102,1	102,1
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		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	199,0	191,5	196,0	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1
		каменный	147,8	177,4	199,0	191,5	196,0	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	
		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	
		Природный газ	4,1	3,0	3,9	7,6	7,8	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
		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	
		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	
		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	
		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	
3	Котельные 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	
		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		
		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		
		Природный газ	15,1	15,5	17,0	15,7	15,5	16,4	16,5	16,6	16,6	16,7	16,7	16,8	16,9		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
		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	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	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	0,0
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	Уголь, в т.ч.	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
		каменный	29,3	27,3	29,8	29,7	29,8	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
		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	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	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	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	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	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	0,0
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А (до 2023 года), 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	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	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	0,0
		Природный газ	9,6	9,4	11,9	13,3	11,9	12,1	12,3	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
		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	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	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	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	0,0
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	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	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	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	0,0
		Природный газ	0,0	0,0	1,0	1,7	2,1	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	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	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	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	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	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	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	0,0
		Природный газ	1,5	0,3	0,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		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	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	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	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	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	
		Уголь, в т.ч.	0,7	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		каменный	0,7	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		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	0,0
		Природный газ	1,3	1,3	1,2	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		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	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	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	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.	0,0	0,0	0,0	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	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
		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.	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 915,4	1 924,8	1 911,7	1 913,7	1 916,0	1 917,3	1 918,3	1 919,1	1 920,2	1 920,9	1 921,5	1 921,7	
		каменный	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 915,4	1 924,8	1 911,7	1 913,7	1 916,0	1 917,3	1 918,3	1 919,1	1 920,2	1 920,9	1 921,5	1 921,7	
		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	38,3	35,5	41,2	50,3	49,7	48,3	48,6	49,0	49,1	49,1	49,2	49,2	49,3	49,3	49,4	
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	100,8	101,4	100,8	101,1	101,4	101,6	101,7	101,8	101,9	102,0	102,1	102,1	
		Мазут	0,2	0,2	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
		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	

**Таблица 9.40 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городе Кемерово, тыс. Гкал**

№ ЕТО	ТСО	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"	4 650,0	4 439,8	4 727,4	4 726,5	4 830,6	4 631,2	4 776,0	4 888,2	4 976,4	5 059,7	5 134,7	5 196,4	5 272,3	5 315,6	5 322,1
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"	712,3	870,0	987,2	979,6	991,3	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5	945,5
3	Котельные АО "Теплоэнерго"	97,5	101,4	107,2	102,4	96,5	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>№ ЕТО</b>	<b>ТСО</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
5	Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"	153,3	142,5	155,7	155,4	155,5	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
7	Котельные: Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А (до 2023 года), Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	62,8	62,0	73,5	79,8	75,2	76,5	78,0	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	-	-	6,6	10,6	13,6	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"	0,0	0,0	1,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
11	Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 15, 17, ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	12,2	12,8	11,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
-	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, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
	<b>Всего в поселении</b>	<b>5 701,4</b>	<b>5 641,9</b>	<b>6 084,1</b>	<b>6 087,2</b>	<b>6 195,6</b>	<b>5 945,2</b>	<b>6 091,5</b>	<b>6 205,9</b>	<b>6 294,0</b>	<b>6 377,3</b>	<b>6 452,3</b>	<b>6 514,0</b>	<b>6 589,9</b>	<b>6 633,2</b>	<b>6 639,7</b>

## **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.

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

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 01 "Источники теплоснабжения"</b>											
Всего капитальные затраты	5 015	5 589	2 869	4 734	7 459	4 977	1 033	4 857	1 340	674	0
НДС	1 003	1 118	574	947	1 492	995	207	971	268	135	0
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>6 018</b>	<b>6 707</b>	<b>3 443</b>	<b>5 681</b>	<b>8 951</b>	<b>5 972</b>	<b>1 239</b>	<b>5 829</b>	<b>1 608</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>6 018</b>	<b>12 725</b>	<b>16 168</b>	<b>21 850</b>	<b>30 800</b>	<b>36 772</b>	<b>38 012</b>	<b>43 840</b>	<b>45 448</b>	<b>46 256</b>	<b>46 256</b>
<b>Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>											
Всего капитальные затраты	5 015	5 589	2 869	4 734	7 459	4 977	1 033	4 857	1 340	674	0
НДС	1 003	1 118	574	947	1 492	995	207	971	268	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>6 018</b>	<b>6 707</b>	<b>3 443</b>	<b>5 681</b>	<b>8 951</b>	<b>5 972</b>	<b>1 239</b>	<b>5 829</b>	<b>1 608</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>6 018</b>	<b>12 725</b>	<b>16 168</b>	<b>21 850</b>	<b>30 800</b>	<b>36 772</b>	<b>38 012</b>	<b>43 840</b>	<b>45 448</b>	<b>46 256</b>	<b>46 256</b>
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК»</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	1 035	296	5 242	3 170	793	3 357	771	0	0
НДС	0	0	207	59	1 048	634	159	671	154	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 242</b>	<b>355</b>	<b>6 290</b>	<b>3 803</b>	<b>951</b>	<b>4 028</b>	<b>925</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 242</b>	<b>1 597</b>	<b>7 887</b>	<b>11 691</b>	<b>12 642</b>	<b>16 670</b>	<b>17 595</b>	<b>17 595</b>	<b>17 595</b>
<b>Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №5 от 01.11.2021"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	1 035	296	5 242	3 170	793	3 357	771	0	0
НДС	0	0	207	59	1 048	634	159	671	154	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 242</b>	<b>355</b>	<b>6 290</b>	<b>3 803</b>	<b>951</b>	<b>4 028</b>	<b>925</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 242</b>	<b>1 597</b>	<b>7 887</b>	<b>11 691</b>	<b>12 642</b>	<b>16 670</b>	<b>17 595</b>	<b>17 595</b>	<b>17 595</b>
<b>Проект 001.01.02.001 "Котельная №15 Реконструкция подпиточной линии"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	100	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	20	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>119</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.002 "Котельная №17 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	59	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	12	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.003 "Котельная №24 Реконструкция предохранительных клапанов"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	127	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	25	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>153</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.004 "Котельная №24 Реконструкция котла"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	2 397	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	479	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 876</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.005 "Котельная №25 Реконструкция подпиточного насоса № 1"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	211	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	42	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>254</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.006 "Котельная №25 Реконструкция котла"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	2 649	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	530	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 179</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.007 "Котельная №25 Реконструкция котла"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	2 592	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	518	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.008 "Котельная №31 Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	517	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	103	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>621</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.009 "Котельная №31 Реконструкция кровли здания котельной"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	960	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	192	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 152</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.010 "Котельная №34 Реконструкция сетевого насоса № 2"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	194		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	39		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>233</b>		
<b>Проект 001.01.02.011 "Котельная №38 Реконструкция солевого насоса"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	194		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	39		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>233</b>		
<b>Проект 001.01.02.012 "Котельная №43 Реконструкция расширительного бака"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	346		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	69		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>415</b>		
<b>Проект 001.01.02.013 "Котельная №47 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	37		
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	7		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44</b>		
<b>Проект 001.01.02.014 "Котельная №54 Реконструкция котла"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	2 664	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	533	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 196</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.015 "Котельная №54 Реконструкция подпиточного насоса № 1"</b>											

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	166	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	33	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>199</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.016 "Котельная №54 Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	340	0	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	68	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>408</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.017 "Котельная №56 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	317	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	63	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.018 "Котельная №60 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	29	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	6	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.019 "Котельная №60 Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	49	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	10	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.020 "Котельная №65 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	49	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	10	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.022 "Котельная №65 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	12	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	2	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.023 "Котельная №64 Реконструкция теплообменников"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	296	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	0	59	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>355</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.024 "Котельная №66 Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	49	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	10	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.025 "Котельная №66 Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	11	0	0	0	0	0	0		
НДС	0	0	2	0	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Проект 001.01.02.026 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Замена ГРУ-13-1ВУ1"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	296	0	0		
НДС	0	0	0	0	0	0	59	0	0		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>355</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>											
Всего капитальные затраты	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>892</b>	<b>2 423</b>	<b>2 661</b>	<b>2 169</b>	<b>288</b>	<b>1 801</b>	<b>683</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>3 729</b>	<b>6 152</b>	<b>8 812</b>	<b>10 981</b>	<b>11 269</b>	<b>13 069</b>	<b>13 752</b>	<b>14 560</b>	<b>14 560</b>
<b>Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения №3 от 30.01.2019"</b>											
Всего капитальные затраты	0	2 364	744	2 019	2 217	1 807	240	1 501	569	674	0
НДС	0	473	149	404	443	361	48	300	114	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>892</b>	<b>2 423</b>	<b>2 661</b>	<b>2 169</b>	<b>288</b>	<b>1 801</b>	<b>683</b>	<b>808</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>2 836</b>	<b>3 729</b>	<b>6 152</b>	<b>8 812</b>	<b>10 981</b>	<b>11 269</b>	<b>13 069</b>	<b>13 752</b>	<b>14 560</b>	<b>14 560</b>
<b>Проект 003.01.02.001 "Котельная № 6 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870"</b>											
Всего капитальные затраты	0	1 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>1 758</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.002 "Котельная № 6 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 410	734	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	282	147	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 692</b>	<b>881</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.004 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	351	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>422</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.006 "Котельная № 6 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	318	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>382</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.007 "Котельная № 6 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2"</b>											
Всего капитальные затраты	0	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>218</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.008 "Котельная № 6 Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 219	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	244	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 463</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.014 "Котельная № 7 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	744	280	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	149	56	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>892</b>	<b>336</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Проект 003.01.02.015 "Котельная № 7 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	479	240	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	96	48	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>574</b>	<b>288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.018 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	290	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>348</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.019 "Котельная № 7 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	373	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>448</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.020 "Котельная № 7 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.027 "Котельная № 8 Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	807	304	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	161	61	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>969</b>	<b>364</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.028 "Котельная № 8 Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 407	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	281	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 688</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.030 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>188</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.031 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>361</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.032 "Котельная № 8 Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	217	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>261</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.033 "Котельная № 8 Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	94	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.035 "Котельная № 8 Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80"</b>											
Всего капитальные затраты	0	561	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	0	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>673</b>	<b>0</b>								
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</b>											
Всего капитальные затраты	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>2 903</b>	<b>0</b>						
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>6 018</b>	<b>9 889</b>	<b>11 198</b>	<b>14 101</b>							
<b>Подгруппа проектов 005.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионного соглашения"</b>											
Всего капитальные затраты	5 015	3 226	1 091	2 419	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 003	645	218	484	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>2 903</b>	<b>0</b>						
<b>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>6 018</b>	<b>9 889</b>	<b>11 198</b>	<b>14 101</b>							
<b>Проект 005.01.02.001 "Котельная № 8 ж.р. Кедровка. Реконструкция угольного склада вместимостью 2500 тонн с установкой дробилки"</b>											
Всего капитальные затраты	5 015	3 226	1 091	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 003	645	218	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>6 018</b>	<b>3 871</b>	<b>1 309</b>	<b>0</b>							
<b>Проект 005.01.02.002 "Котельная № 9 ж.р. Промышленновский. Реконструкция тяго-дутьевых машин котлоагрегатов № 1,2,3"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 466	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 759</b>	<b>0</b>						
<b>Проект 005.01.02.003 "Котельная № 10 ст. Латыши. Реконструкция системы ХВО и насосной группы"</b>											
Всего капитальные затраты	0	0	0	953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	191	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 144</b>	<b>0</b>						

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

	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Кемерово</b>											
Всего капитальные затраты	914,479	1 694,017	1 810,958	959,539	712,580	369,754	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	182,896	338,803	362,192	191,908	142,516	73,951	37,103	26,543	30,597	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>1 097,375</b>	<b>2 032,821</b>	<b>2 173,150</b>	<b>1 151,447</b>	<b>855,096</b>	<b>443,705</b>	<b>222,621</b>	<b>159,260</b>	<b>183,581</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 097,375</b>	<b>3 130,196</b>	<b>5 303,346</b>	<b>6 454,793</b>	<b>7 309,889</b>	<b>7 753,594</b>	<b>7 976,215</b>	<b>8 135,475</b>	<b>8 319,056</b>	<b>8 319,056</b>	<b>8 319,056</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	120,559	18,445	0,000	0,000	223,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	24,112	3,689	0,000	0,000	44,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>0,000</b>	<b>144,671</b>	<b>22,134</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>268,320</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>144,671</b>	<b>166,806</b>	<b>166,806</b>	<b>166,806</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	53,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	10,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>	<b>0,000</b>								
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>									
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>											
Всего капитальные затраты	726,956	1 494,010	1 792,513	959,539	712,580	146,154	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	145,391	298,802	358,503	191,908	142,516	29,231	37,103	26,543	30,597	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>872,347</b>	<b>1 792,813</b>	<b>2 151,016</b>	<b>1 151,447</b>	<b>855,096</b>	<b>175,385</b>	<b>222,621</b>	<b>159,260</b>	<b>183,581</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>872,347</b>	<b>2 665,159</b>	<b>4 816,175</b>	<b>5 967,622</b>	<b>6 822,718</b>	<b>6 998,103</b>	<b>7 220,724</b>	<b>7 379,984</b>	<b>7 563,565</b>	<b>7 563,565</b>	<b>7 563,565</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 " Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>											
Всего капитальные затраты	187,524	26,388	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	37,505	5,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>225,029</b>	<b>31,666</b>	<b>0,000</b>								
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>225,029</b>	<b>256,695</b>									
<b>Подгруппа проектов 000.02.07 "Предложения по реконструкции насосных станций"</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>0,000</b>										
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>										
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация"</b>											
Всего капитальные затраты	904,201	1 672,596	1 792,810	951,151	712,580	369,754	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	180,840	334,519	358,562	190,230	142,516	73,951	37,103	26,543	30,597	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>1 085,041</b>	<b>2 007,115</b>	<b>2 151,373</b>	<b>1 141,381</b>	<b>855,096</b>	<b>443,705</b>	<b>222,621</b>	<b>159,260</b>	<b>183,581</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>1 085,041</b>	<b>3 092,156</b>	<b>5 243,529</b>	<b>6 384,910</b>	<b>7 240,006</b>	<b>7 683,711</b>	<b>7 906,332</b>	<b>8 065,592</b>	<b>8 249,173</b>	<b>8 249,173</b>	<b>8 249,173</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	120,559	18,445	0,000	0,000	223,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	24,112	3,689	0,000	0,000	44,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>0,000</b>	<b>144,671</b>	<b>22,134</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>268,320</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>144,671</b>	<b>166,806</b>	<b>166,806</b>	<b>166,806</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>	<b>435,125</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения" в со-</b>											

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033
<b>ответствии с Долгосрочной программой (АК)</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	53,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	10,612	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>	<b>0,000</b>								
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>									
<b>Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>											
Всего капитальные затраты	716,677	1 472,590	1 774,365	951,151	712,580	146,154	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	143,335	294,518	354,873	190,230	142,516	29,231	37,103	26,543	30,597	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>860,012</b>	<b>1 767,107</b>	<b>2 129,238</b>	<b>1 141,381</b>	<b>855,096</b>	<b>175,385</b>	<b>222,621</b>	<b>159,260</b>	<b>183,581</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>860,012</b>	<b>2 627,119</b>	<b>4 756,358</b>	<b>5 897,739</b>	<b>6 752,835</b>	<b>6 928,220</b>	<b>7 150,841</b>	<b>7 310,101</b>	<b>7 493,682</b>	<b>7 493,682</b>	<b>7 493,682</b>
<b>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)</b>											
Всего капитальные затраты	522,879	1 265,446	1 495,153	689,745	540,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	104,576	253,089	299,031	137,949	108,186	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>627,454</b>	<b>1 518,535</b>	<b>1 794,184</b>	<b>827,694</b>	<b>649,114</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>627,454</b>	<b>2 145,990</b>	<b>3 940,174</b>	<b>4 767,868</b>	<b>5 416,981</b>						
<b>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 № 4 от 01.11.2021</b>											
Всего капитальные затраты	193,798	207,143	279,212	261,406	171,652	146,154	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	38,760	41,429	55,842	52,281	34,330	29,231	37,103	26,543	30,597	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>232,558</b>	<b>248,572</b>	<b>335,054</b>	<b>313,687</b>	<b>205,983</b>	<b>175,385</b>	<b>222,621</b>	<b>159,260</b>	<b>183,581</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>232,558</b>	<b>481,130</b>	<b>816,184</b>	<b>1 129,871</b>	<b>1 335,854</b>	<b>1 511,239</b>	<b>1 733,860</b>	<b>1 893,120</b>	<b>2 076,701</b>	<b>2 076,701</b>	<b>2 076,701</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)</b>											
Всего капитальные затраты	187,524	26,388	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	37,505	5,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>225,029</b>	<b>31,666</b>	<b>0,000</b>								
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>225,029</b>	<b>256,695</b>									
<b>Группа проектов 010.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «НТСК»</b>											
Всего капитальные затраты	10,279	21,421	18,148	8,388	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,056	4,284	3,630	1,678	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>12,335</b>	<b>25,705</b>	<b>21,777</b>	<b>10,066</b>	<b>0,000</b>						
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>12,335</b>	<b>38,040</b>	<b>59,817</b>	<b>69,883</b>							
<b>Подгруппа проектов 010.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках концессионного соглашения №5 от 01.11.2021"</b>											
Всего капитальные затраты	10,279	21,421	18,148	8,388	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,056	4,284	3,630	1,678	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего смета</b>	<b>12,335</b>	<b>25,705</b>	<b>21,777</b>	<b>10,066</b>	<b>0,000</b>						
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>12,335</b>	<b>38,040</b>	<b>59,817</b>	<b>69,883</b>							

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	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения</b>																			
	<i>Строительство тепловых сетей</i>			19 980		590,1	0,0	976,0	1 495,2	689,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 751,0	
	<i>Реконструкция тепловых сетей</i>			14 476		321	710	369	0	0	541	0	0	0	0	0	0	1 941,2	
	<i>Прочие мероприятия</i>					162,5	0,0	120,6	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	301,5	
1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра и мероприятия по улучшению городской среды	53,4		4 732		484,8	0,0	120,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	605,3	
1.1.	Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра	53,4	2022-2024	2 160		305,7		120,6										426,2	
1.1.1.	Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная		2022-2024	-	-	162,5		120,6										283,1	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду600мм от УТ-1-31 до УТ-7Б-2 (2Ду600 - 818м)		2022	1 636	600	97,9												97,9	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.1.3.	Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду300мм с увеличением диаметра до 2Ду500мм от ТК-17-11 до ТК-17-13 (2Ду500 - 262м)		2022	524	500	45,3												45,3	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.2.	Строительство тепловой сети 2Ду80-2Ду400 от ТК-25 до ТК-6 (ул. Ворошилова)		2022	1 444	400	144,5												144,5	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
1.3.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-36-1(нов) до ТК-36-15 (2Ду250 276м) (ул. Черняховского)		2022	1 128	200 (ср)	34,5												34,5	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.	<b>Новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения развития города (подключения новых потребителей)</b>	<b>289,0</b>		<b>7 892</b>	<b>2 400</b>	<b>483</b>	<b>188</b>	<b>26</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>224</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>938,9</b>	
2.1.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистралей 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.		2022-2023	2 410	800	185,6	187,5											373,1	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.2.	Реконструкция III теплосетевого комплекса. Реконструкция тепломагистралей на участке от ТК-7 до ТК-24 (2Ду700 195м) с увеличением диаметра до 2Ду800 и изменением существующей надземной прокладки на подземную.		2022	390	800	55,6												55,6	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.3.	Реконструкция тепловой сети от ТК-183 до ТК-112 по обратному трубопроводу с Ду700 на Ду800, протяженностью 103м.		2024	103	800			26,4										26,4	Подгруппа проектов 001-02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.4.	Мероприятия для обеспечения подключения потребителей мкр №64		2022	1 489	300-500	241,8												241,8	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.5.	Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе		2025					18,4										18,4	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
2.6.	Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития застроенных территорий		2028	3 500								223,6						223,6	Подгруппа проектов 001-02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"
3.	<b>Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ</b>	<b>0,0</b>		<b>1 177</b>		<b>93,5</b>	<b>0,0</b>	<b>53,1</b>	<b>0,0</b>	<b>146,6</b>									
3.1.	Переключение потребителей котельной №26 (строительство тепловых сетей и узла смешения)**		2024	200	200			31,2										31,2	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.2.	Переключение потребителей котельной № 114 (Марковцева 5) (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2022	196	250	60,8												60,8	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.3.	Переключение потребителей котельной НФС-1		2022	640	125-150	32,7												32,7	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, м	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	(строительство тепловых сетей и узла смешения)																		по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
3.4.	Переключение потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» (строительство тепловых сетей и узла смешения)		2024	141	100			21,9										21,9	Подгруппа проектов 001-02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"
<b>4.</b>	<b>Повышение надежности систем теплоснабжения города</b>			<b>24 155</b>		<b>12,4</b>	<b>522,9</b>	<b>1 265,4</b>	<b>1 495,2</b>	<b>689,7</b>	<b>540,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4 526,5</b>	
4.1.	Строительство тепломагистрали для создания связи правобережной и левобережной частей г. Кемерово		2024-2026	14 000	800			923,0	1 495,2	689,7								3 107,9	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.2.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-IV-27 до ТК-IV-30		2023	610	500			75,0										75,0	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.3.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-34 до ТК-37		2023	858	500			90,2										90,2	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.4.	Реконструкция участка тепловой сети от КС3-I/II до ТК-II-11		2024	1 179	600			142,0										142,0	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.5.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10/10а до ТК-3/2		2023	604	400			51,5										51,5	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.6.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-II-19 до ТК-III-5		2023	1 029	500			122,8										122,8	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.7.	Реконструкция участка тепловой сети от НО-60 до НО-61, 2Ду1000мм		2023	263	1000			28,7										28,7	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.8.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-IV-16 до ТК-IV-17, 2Ду400мм, протяженностью 165,5 м по трассе		2023	331	400			47,7										47,7	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.9.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-3 до ТК-4, 2Ду700мм, протяженностью 340 м по трассе		2023	667	700			65,2										65,2	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.10.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-VIII-30		2023	205	800			23,3										23,3	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предло-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет											Всего	Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			2033
	до ТК-VIII-32, 2Ду800мм, протяженностью 102м по трассе																		жения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.11.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-I-47 до ТК-I-48, 2Ду500мм, протяженностью 87 м по трассе		2023	164	500		18,5											18,5	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.12.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17		2024	130	1000			18,9										18,9	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.13.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-III-7 до ТК-III-5		2024	856	500			131,9										131,9	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.17.	Реконструкция участка теплотрассы от НО-VIII-28 до ТК-VIII-30, ул. Волгоградская		2024	260	800			49,6										49,6	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.18.	Строительство тепловой сети от ТК-63/6* до ТК-63/1 (ул. Назарова, 1)		2022	234	70	12,4												12,4	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.19.	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с истощением эксплуатационного ресурса		2027	2 764							540,9							540,9	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
<b>ИТОГО по проектам в ценах соответствующих лет без учета НДС</b>						<b>1 073,6</b>	<b>710,4</b>	<b>1 465,5</b>	<b>1 513,6</b>	<b>689,7</b>	<b>540,9</b>	<b>223,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6 217,3</b>	
<b>ИТОГО по проектам в ценах соответствующих лет без учета НДС</b>						<b>1 073,6</b>	<b>710,4</b>	<b>1 465,5</b>	<b>1 513,6</b>	<b>689,7</b>	<b>540,9</b>	<b>223,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6 217,3</b>	
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по тепловым сетям</b>																			
1	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 22.		2022-2031	291	200	9,1											11,6	20,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
2	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, ул.Металлистов, от ТК 58.		2026-2027	326	200					13,9	8,7							22,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
3	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, северо-восточнее пересечения ул.Таежная и ул.Стройгородок, теплоснабжение		2023-2026	488	200		8,7	7,4	16,3									32,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
3.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-III-4/1 до ТК-		2023	230	-	-	15,6											15,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предло-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	3, 2Ду200мм, протяженностью 115 м по трассе, ул. Стройгородок																		жения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
4	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул. Инициативная, и ул. Александра, теплоснабжение		2029	236	200								18,1					18,1	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"
5	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, город Кемерово, Кировский район, юго-западнее пересечения ул. Ушакова и ул. 40 лет Октября, теплоснабжение		2025-2031	1350	200			4,1		8,0	37,7	4,9	26,8	22,1				103,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
6	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, ул. Леонова		2023		200													0,0	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"
6.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-I-46а до ТК-46а, 2Ду200мм, протяженностью 47 м по трассе, ул. Леонова		2023	94	-	-	6,4											6,4	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"
7	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная		2025	136	250			10,8										10,8	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"
8	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября, ТК 38		2024	136	200		8,6											8,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
9	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, ул. Инициативная, Квартал 21, 21а от ТК II-36; ТК II-47		2022-2027	2307,88	200 250 300 500	79,2	7,5	20,5	57,9	46,3								211,3	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"
9.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-III-47/3 до ТК-47/3-4, 2Ду200мм, протяженностью 135 м по трассе, ул. Халтурина		2023	270	-	-	18,3											18,3	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"
10	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Кировский район, квартал "к", (ул. Попова), литер "А"		2024-2031	336	200		18,3							3,8				22,1	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"
11	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №16, в границах просп. Московский,		2025-2031	1902	250 300			27,8	43,1	20,0			37,7	45,9				174,4	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"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, м	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская																		панием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
12	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, квартал 18, литер А		2025-2028	1090	250				50,4			40,8						91,2	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"
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	1252	125 150 200 250			14,8	9,2				67,6					91,7	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"
14	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, 25 м северо-восточнее жилого дома №131 по прос. Ленина		2023		200													0,0	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"
14.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-38/7 через ТК-38/8 до ТК-38/10, 2Ду200мм, протяженностью 124 м по трассе, бульвар Строителей		2023	248	-						16,8							16,8	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"
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	1055,36	150 200 250 300			20,4		18,6		24,6	8,8					72,4	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"
15.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-22 через ТК-23 до ТК-24, 2Ду200мм, протяженностью 172 м по трассе, бульвар Строителей		2023	344							23,3							23,3	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"
15.2	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 через ТК-2 до ТК-3, 2Ду300мм, протяженностью 76 м по трассе, проспект Ленина		2023	152							13,5							13,5	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"
16	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Ленинский район, квартал 27 (пересечение пр. Ленина и пр. Комсомольский)		2022-2024	845	300			31,0			39,4							70,3	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"
17	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, 20 м западнее жилого дома №28 по пр. Ленинградский		2026	272	200							18,6						18,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного 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										21,4			21,4	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"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, м	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
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	483,66	250 350	33,0		7,6										40,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного 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										22,8			22,8	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"
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						17,6							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 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							17,1						17,1	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"
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			12,5	26,0									38,4	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	464	150 200 250									35,1				35,1	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"
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	652	200 350					27,4			33,6					61,0	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 Громовой, ул. Патриотов, ул. Сергея Тюленина		2029-2030	390	200 250								19,2	13,5				32,7	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"
27	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №7 (ул. Космическая, 14а)		2025	666	300			57,0										57,0	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"
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			33,4										33,4	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"
29	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район		2023		200													0,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, м	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	он, квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева																		потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
29.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-80А/2 до детского дома кв.№ 12, 2Ду250мм, протяженностью 306 м по трассе, улица Юрия Двужильного		2023	612	-	-	43,0											43,0	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"
30	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 54, в границах ул. Сибиряков-Гвардейцев, ул. Мичурина, ул. Федоровского, ул. Пролетарская		2023-2027	290	200 250						20,6							20,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
30.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-53/3 через ТК-54/1, ТК-54/3 до ТК-54/4, 2Ду200мм, протяженностью 177 м по трассе, улица Сибиряков - Гвардейцев		2023	354	-	-	30,2											30,2	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"
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	1414,96	150 200 250 300 400	42,2		28,7					17,9					88,8	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"
32	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, ул. Юрия Двужильного,2		2027	238	200						16,9							16,9	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"
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			17,9										17,9	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"
34	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 11а		2026	172	200					11,7								11,7	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"
35	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 18, 21 м северо-западнее жилого дома №22 по ул. Красная		2024	34	200			2,1										2,1	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"
36	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 19 от ТК IV-62		2024	80	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 ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
37	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41		2023-2029	142	200							6,4	4,3					10,7	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"

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
																			соглашением"
37.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-IV-2 до пр. Ленина, 32, 2Ду200мм, протяженностью 29 м по трассе, проспект Ленина		2023	58	-	-	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 ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
38	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, ул. Красноармейская (квартал №39) от ТК II №18		2022	216,2	200	12,7												12,7	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"
39	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, квартал 44, 34м северо-восточнее жилого дома №95а по ул. Красноармейская		2023-2029	128	250							11,9						11,9	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"
39.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-II-17 до ТК-44-1, 2Ду250мм, протяженностью 28 м по трассе, улица Красноармейская		2023	56	-	-	4,6											4,6	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
40	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 12м. восточнее жилого дома №90а по пр-кту Ленина		2029-2030	304	200							4,6	19,5					24,1	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"
41	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, 40м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина		2026-2031	348	200					13,0					13,1			26,1	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"
42	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, р-н Центральный, мкр-н 5, 20м. Западнее жилого дома №66б по проспекту Ленина		2025	608	200 250				46,2									46,2	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"
43	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, микрорайон 5, 66м. Северо-восточнее жилого дома №7 по проспекту Октябрьский		2029	228	250								21,2					21,2	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"
44	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Микрорайон 7, ТК 17-5		2023-2024	300	200			18,9										18,9	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"
44.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-17-4 до ТК5-18, 2Ду200мм, протяженностью 133 м по трассе, проспект Ленина		2023	266	-	-	18,1											18,1	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"
45	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жи-		2024-2028	492	250			10,9			16,3	14,3						41,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет											Всего	Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			2033
	Жилого дома №73 по проспекту Ленина																		обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса 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							12,0						12,0	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
47	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 1		2031	148	200										12,3			12,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
48	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Центральный район, Квартал 14, 23м юго-западнее жилого дома №6 по ул. Васильева		2022	108,72	200	7,3												7,3	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса 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					8,9								8,9	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса 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 Октябрьский		2027	120	200						8,5							8,5	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
<b>ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках концессии по тепловым сетям, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>234,9</b>	<b>193,8</b>	<b>207,1</b>	<b>279,2</b>	<b>261,4</b>	<b>171,7</b>	<b>146,2</b>	<b>185,5</b>	<b>132,7</b>	<b>153,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 965,4</b>	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения и концессии, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>1 308,430</b>	<b>904,201</b>	<b>1 672,596</b>	<b>1 792,810</b>	<b>951,151</b>	<b>712,580</b>	<b>369,754</b>	<b>185,517</b>	<b>132,717</b>	<b>152,984</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>8 182,70</b>	
* в 2023 году планируется замена 154 м по трассе (616 п.м.)																			

\*\*Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.

Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников, тепловых сетей и теплосетевых объектов в зоне действия ЕТО ООО "НТСК", млн. руб.

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Всего	Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			
<b>Мероприятия, выполняемые в рамках концессии по котельным</b>																				
<b>1.</b>	<b>Реконструкция котельной №15</b>																			
1.1	Реконструкция подпиточной линии		2029										0,1					0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>2.</b>	<b>Реконструкция котельной №17</b>																			
2.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2029										0,1					0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>3.</b>	<b>Реконструкция котельной №24</b>																			
3.1	Реконструкция предохранительных клапанов		2029										0,1					0,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
3.2	Реконструкция котла		2030											2,4				2,4	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>4.</b>	<b>Реконструкция котельной №25</b>																			
4.1	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2029										0,2					0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
4.2	Реконструкция котла		2027											2,6				2,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
4.3	Реконструкция котла		2027											2,6				2,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>5.</b>	<b>Реконструкция котельной №31</b>																			
5.1	Реконструкция циркуляционных насосов котлового контура		2025					0,5										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
5.2	Реконструкция кровли здания котельной		2030												1,0			1,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>6.</b>	<b>Реконструкция котельной №34</b>																			
6.1	Реконструкция сетевого насоса № 2		2031												0,2			0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>7.</b>	<b>Реконструкция котельной №38</b>																			
7.1	Реконструкция солевого насоса		2031												0,2			0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>8.</b>	<b>Реконструкция котельной №43</b>																			
8.1	Реконструкция расширительного бака		2031												0,3			0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>9.</b>	<b>Реконструкция котельной №47</b>																			
9.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2031												0,0			0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>10.</b>	<b>Реконструкция котельной №54</b>																			
10.1	Реконструкция котла		2028										2,7					2,7	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
10.2	Реконструкция подпиточного насоса № 1		2028										0,2					0,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
10.3	Реконструкция АСУ подпиточного насоса № 1 с установкой частотного преобразователя		2028										0,3					0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>11.</b>	<b>Реконструкция котельной №56</b>																			
11.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки		2025					0,3										0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
<b>12.</b>	<b>Реконструкция котельной №60</b>																			
12.1	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода:		2025					0,03										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	
12.2	Реконструкция с установкой автоматической химводоподготовки		2025					0,05										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Всего	Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033			
<b>13.</b>	<b>Реконструкция котельной №65</b>																			
13.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки		2025						0,0										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
13.2	Реконструкция с заменой ГРУ		2022			1,2													1,2	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
13.3	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025						0,01										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>14.</b>	<b>Реконструкция ИТП котельной №64</b>																			
14.1	Реконструкция теплообменников		2026							0,3									0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>15.</b>	<b>Реконструкция котельной №66</b>																			
15.1	Реконструкция с монтажом автоматической химводоподготовки		2025						0,0										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
15.2	Реконструкция системы автоматической подпитки тепловой сети из водопровода		2025						0,01										0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>16.</b>	<b>Реконструкция котельной пр-кт Кузнецкий, 260</b>																			
16.1	Замена ГРУ-13-1ВУ1		2029										0,3						0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
16.2	Реконструкция основных насосных агрегатов марки Grundfos (8 шт.)		2022			0,3													0,3	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
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	1 958		5,4	10,3	21,4	18,1	8,4									63,6	Подгруппа проектов 010.02.03 "Предложение по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
16.4	Реконструкция кровли здания котельной		2022			3,1													3,1	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
<b>ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках концессии по котельным, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>10,0</b>	<b>10,3</b>	<b>21,4</b>	<b>19,2</b>	<b>8,7</b>	<b>5,2</b>	<b>3,2</b>	<b>0,8</b>	<b>3,4</b>	<b>0,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>82,9</b>		

## **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 2024 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 теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК	1	АО «Кемеровская генерация»	Едиственная 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
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	2	АО «Кемеровская генерация»	Едиственная 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»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	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 29.05.2023 № 819
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			
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			
41	Котельная № 95 - Весенний пр-т, 7А	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			
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			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	Единовременная 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 / 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» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единовременная 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 19.06.2023 № 38
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			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
38	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Единовременная 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 30.08.2021 № 497
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единовременная 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 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Единовременная 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 / 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			
31	Котельная № 56 - западнее 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-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

### **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»	Едиственная 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; КОНЦЕССИЯ	19938,46	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; КОНЦЕССИЯ	60575,56	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	400,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Кемеровская генерация»	Едиственная 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; КОНЦЕССИЯ	20791,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
6	Котельная № 4 - Михайлова пр-т, 7	0,33	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	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 29.05.2023 № 819
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	1,50	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	7,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	0,53	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	15,95	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	0,52	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	0,72	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	3,81	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	12,39	ЗАЯВКА ПОДАНА			
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	1,41	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	5,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	5,16	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	40,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	11,48	АО «Теплоэнерго»	928 314	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»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	0,26	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	1,41	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	16,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная № 95 - Весенний пр-т, 7А	4,77	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	220,74	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная № 96 - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	1,79	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	41,38	ЗАЯВКА ПОДАНА			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	17,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	2,75	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	11,14	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	0,41	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ 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
5	Котельная № 103 - юго-западнее комплекса строений по Городецкая ул., 1 (Боровой п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	0,18	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	1,38	АО «Теплоэнерго»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	15,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	3,18	АО «Теплоэнерго»	928 314	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»	928 314	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»	928 314	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»	928 314	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	0,72	АО «Теплоэнерго»	928 314	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	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
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			
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	27,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	20 491	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	402,17	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 19.06.2023 № 38
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	9,54	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	20 491	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	430,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	19,87	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	20 491	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	781,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	21,67	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	20 491	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	347,74	ЗАЯВКА ПОДАНА			
38	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	2,80	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	20 491	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	14,44	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	411,99	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	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 30.08.2021 № 497
60	Котельная - Кузнецкий пр-	7,31	ООО «Новосибирская тепло-	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕП-	КОНЦЕССИЯ / КОН-	35,26	ЗАЯВКА ПО-	10	ООО «Новосибирская тепло-	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ 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
	т, 260		сетевая компания»		ЛОВЫЕ СЕТИ	ЦЕССИЯ		ДАНА		сетевая компания»	ственности 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 01.10.2021 № 20-12/1-103992/21-0-0
12	Котельная № 15 - севернее строения по Елыкаевская ул., 151	0,60	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	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	0,86	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	8,75	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	2,75	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	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	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная № 38 - Авроры ул., 16	4,26	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	14,41	ЗАЯВКА ПОДАНА			
23	Котельная № 43 - севернее строения по 4-я Цветочная ул., 47	0,74	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,98	ЗАЯВКА ПОДАНА			
34	Котельная № 47 - Бийская ул., 37	0,36	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная № 56 - западнее строения по Пригородная ул., 23	0,40	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,05	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В	0,06	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	4,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
21	Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б	1,59	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	21,92	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	0,53	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	9,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			

#### **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 2024 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
	Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1	АО «Кемеровская генерация»	ИСТОЧНИК
		Филиал АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания»	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
41	Котельная № 95 - Весенний пр-т, 7А	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
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
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» - 150 м юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
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
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Осенний б-р, 2А (пом. № 74)	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК
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
31	Котельная № 56 - западнее 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-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	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 2024 г. 8,78 Гкал/ч котельных № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ».

Кроме того, в 2024 г. планируется переключение тепловой нагрузки потребителей котельной №26 АО «Теплоэнерго» (3,27 Гкал/ч) на Кемеровскую ГРЭС. Перед началом выполнения мероприятия исполнителю необходимо провести дополнительные согласования с собственником источника теплоснабжения.

**13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

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

В случае выявления бесхозьяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа - города Кемерово до признания права собственности на указанные бесхозьяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозьяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозьяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозьяйных тепловых сетей.

Данные о бесхозьяйных тепловых сетях по состоянию на начало 2023 года в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» предоставлены в таблице 13.1, в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» - в таблице 13.2.

Таблица 13.1 – Сведения о бесхозьяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания»

№ п/п	№ распоряжения	№ кварта-ла	Наименование участка сети	Год ввода в эксплуатацию	Дн т/пр, м	Протяженность в однотрубном исчислении, м
			<b>ЗавТСП</b>			
1	№ 2768 от 09,09,2013	1	Базовая, 22, Глиники 5 УТ 71 - ЦТП	1990	219	24,8
			Базовая, 22, Глиники 5 УТ 71 - ЦТП		219	24,8
2	б/х пос. № 202 от 29.01.2021	1	ТК-1/3 - Глиники, 3	1982	57	68,87
			ТК-1/3 - Глиники, 4		57	68,87
			ТК-1/3 - Космическая, 6а	1982	76	31,73
			ТК-1/3 - Космическая, 6а		76	31,73
3	№ 2406 от 22.09.2016	Предзав	ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)	1986	720	326
			ТК 4 - корпус № 227 (территория АЗОТ)		720	326
			корпус № 227 - парокотельная	1986	273	361
			корпус № 227 - парокотельная		273	361
4	№ 351 от 27.02.2017	53	УТ-III-31 - Точка "Б" вдоль пр. Кузнецкий	1993	89	35,77
			УТ-III-31 - Точка "Б" вдоль пр. Кузнецкий		89	35,77
5	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ п/п	№ распоряжения	№ кварта- ла	Наименование участка сети	Год ввода в эксплуатацию	Дн т/пр, м	Протяженность в однострубно м
					108	16
			ТК-1 в сторону ул. Угловая, 51	1972	76	54
					76	54
			ТК-1 до пр. Кузнецкий, 43	1993	159	284
					159	284
					430	30
					430	30
6	расп. № 3316 от 16.11.2020	60	ТК-101/2 - Тухачевского, 43		325	6
					325	6
					159	14
					159	14
				2003	325	5
					325	5
7	б/х пос. № 1828 от 24.06.2021	камышин	НО-59 - Н.О. (.)Б ул. Журав- левская, 1б		159	258
					159	258
		52		2005	57	5,17
			от ТК-1* до ввода в здание жд. ул. Сиб. Гвардейцев, 24Б	2005	57	5,17
				2005	45	5,17
				2005	25	5,17
				2005	89	84,24
8	б/х пос. № 911 от 31.03.2021		от ТК-1* до ввода в здание жд. ул. Сиб. Гвардейцев, 24	2005	89	84,24
				2005	76	84,24
				2005	57	84,24
				2009	89	98,46
			от ТК-21 до ввода в здание жд. ул. Сиб. Гвардейцев, 22	2009	89	98,46
				2009	57	98,46
				2009	57	98,46
			<b>Заискитимский ТСП</b>			
			ТК 47 - ТК 47а ( Волгоградск, 39а)	1996	325	49
9	№ 1081 от 04.05.2017	30	ТК 47 - ТК 47а ( Волгоградск, 39а)	1996	325	49
			ТК 47 - ТК 1 ( Волгоградск, 39а)	1996	159	127
			ТК 47 - ТК 1 ( Волгоградск, 39а)	1996	159	127
			<b>Центральный ТСП</b>			
				1962	273	14
					273	14
10	№ 3224 от 02.12.2019	15	ТК-1-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	2012	159	30
					159	30
11	№ 3604 от 14.12.2020	11а	подвал Красноармейская, 140 - Красная, 14а	1996	57	76
					57	76
			УТ-10 - ТК-49-13а	2002	219	61,48
				2002	219	61,48
			ТК-49-13а - ТК-49-13	2002	219	45,58
				2002	219	45,58
12	№ 1680 от 11.06.2021	49	ТК-49-13 - ТК-49-14а	2002	108	21,42
				2002	108	21,42
			ТК-49-14а - пр. Кузнецкий, 22а	2002	89	8,41
				2002	89	8,41
			<b>КТСП</b>			
13	№ 2488 от 20.11.2018	л. 16	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	2013	57	10
					57	10
					<b>Всего:</b>	<b>5557,6</b>

Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Тепло-энерго»

№ п/п	Источник тепло-снабжения	№ СЦТ	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяжённость в, м	Способ прокладки
1	кот. № 26	СЦТ-24	ТК 5/6- ул. Гагарина, 52	219	226,0	подземная канальная
2	кот. № 26	СЦТ-24	транзитная тепловая сеть по подвалу ж.д. Гагарина, 52	159	167,0	подвал
3	кот. № 26	СЦТ-24		133	2,0	подвал
4	кот. № 26	СЦТ-24	от Гагарина, 52 до ТК 7	133	28,0	подземная канальная
5	кот. № 26	СЦТ-24	ТК 7 - ТК 8	108	33,0	подземная канальная
6	кот. № 26	СЦТ-24	ТК 8 - ул. Соборная, 14а (стр. №12)	108	12,0	подземная канальная
Всего					<b>468,00</b>	

## **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 2022 - 2031 годы, утвержденной распоряжением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 14 февраля 2022 года № 71-р , предусмотрен перевод 171 котельной с твердого топлива на природный газ. Перечень котельных в указанном документе не приводится.

Для достижения перспективных объемов потребления газа предусмотрено строительство газопроводов протяженностью 1 836,57 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 2023-2031 годы не предусмотрены.

**14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем 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**

Основными целями Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы являются:

формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее - ЕЭС России) на период 2023-2028 годов, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Ми-

нистерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;

определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2023-2028 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей в области допустимых значений.

В таблице 14.1 приведена динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2017-2021 гг.

В таблице 14.2 приведен прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2023-2028 гг.

**Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2017-2021 гг.**

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
Потребление электрической энергии, млн кВтч	31378	32009	31755	31293	31800
Годовой темп прироста, %	-0,22	2,01	-0,79	-1,45	1,62
Максимум потребления мощности, МВт	4403	4554	4495	4335	4393
Годовой темп прироста, %	-0,81	3,43	-1,30	-3,56	1,34
Число часов использования максимума потребления мощности	7127	7029	7064	7219	7239
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	16.01 17:00	24.01 15:00	08.02 07:00	28.12 15:00	26.12 07:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-26,4	-35,5	-30,9	-39,6	-35,9

**Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2023-2028 гг.**

Показатель	Единица измерения	Прогноз					
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Потребление электрической энергии	млн кВт-ч	31331	33708	34039	34406	34291	34430
Максимум потребления мощности	МВт	4438	4803	4822	4866	4850	4861
Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5465.8	5465.8	5465.8	5465.8	5480.8	5480.8
Число часов использования максимума потребления мощности	час/год	7060	7018	7059	7071	7070	7083

Из приведенных выше таблиц следует:

- Величина потребления электрической энергии по энергосистеме Кемеровской области оценивается в 2028 году в объеме 34430 млн кВт ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста - 1,14 %;
- Максимум потребления мощности энергосистемы Кемеровской области к 2028 году увеличится и составит 4861 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста - 1,46 %;
- Годовое число часов использования максимума потребления мощности энергосистемы Приморского края в 2023-2028 годах прогнозируется в диапазоне 7018 - 7083 час/год.

**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 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. утверждены 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. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup>/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.<sup>1</sup>

#### **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.

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 на 2024 год). Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

---

<sup>1</sup> 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 15.1-15.19), 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 15.20-15.36), 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 15.19 – 15.26, для всего города Кемерово в таблице 15.39. Подтверждающий документ приведен в Приложении к Главе 13.**

В индикаторах не учтено переключение нагрузки котельной № 26, поскольку на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует согласование с собственником котельной.

**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	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. м <sup>2</sup>	5137,8	5242,7	5349,7	5458,8	5608,9	5695,3	5815,5	6239,8	6655,4	7018,3	7252,6	7426,3	7539,3	7609,5	7640,8	7758,3	7792,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2664,3	2718,6	2774,1	2830,7	2948,2	3034,5	3321,3	3469,7	3493,9	3583,6	3613,2	3679,3	3757,6	3948,4	4080,2	4098,3	4111,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	908,430	926,970	945,887	965,191	995,345	1013,710	1043,462	1071,845	1091,058	1112,469	1123,773	1135,496	1145,627	1162,084	1166,842	1172,560	1174,834
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	516,882	527,430	538,194	549,178	562,073	569,968	578,431	600,089	620,071	636,898	650,929	663,760	672,808	683,963	688,468	695,870	698,660
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	388,640	396,571	404,665	412,923	424,276	431,254	438,802	456,865	473,648	487,565	499,408	510,434	518,104	526,916	530,863	537,251	539,605
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	128,242	130,859	133,530	136,255	137,797	138,715	139,629	143,224	146,423	149,334	151,521	153,326	154,704	157,047	157,606	158,619	159,055
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	391,549	399,539	407,693	416,013	433,272	443,742	465,031	471,756	470,987	475,571	472,845	471,736	472,819	478,121	478,374	476,690	476,174
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	353,908	361,130	368,500	376,021	391,621	401,232	420,073	426,386	425,695	429,959	427,551	426,669	427,722	432,521	432,840	431,374	430,914
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	37,641	38,409	39,193	39,993	41,651	42,510	44,958	45,371	45,291	45,612	45,294	45,066	45,097	45,600	45,534	45,316	45,259
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1968,465	1998,442	2028,875	2000,490	2174,968	2093,376	2173,898	2040,655	2101,744	2167,730	2205,165	2234,804	2258,644	2291,415	2311,928	2328,911	2335,252
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1082,656	1099,143	1115,881	1100,269	1195,389	1148,811	1182,922	1125,316	1181,993	1231,242	1270,618	1301,020	1321,008	1342,693	1357,967	1377,250	1383,487
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	595,461	604,529	613,735	605,148	659,342	634,574	653,255	621,195	652,256	679,100	700,715	716,562	727,248	738,850	746,670	756,142	759,126
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	487,195	494,614	502,146	495,121	536,047	514,238	529,667	504,121	529,737	552,142	569,902	584,458	593,760	603,844	611,296	621,108	624,361
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	885,809	899,299	912,994	900,220	979,580	944,564	990,976	915,339	919,751	936,488	934,547	933,783	937,636	948,722	953,961	951,660	951,765
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	664,357	674,474	684,745	675,165	739,956	716,614	757,244	701,026	706,029	719,525	718,033	717,447	720,406	728,924	732,950	731,182	731,262
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	221,452	224,825	228,248	225,055	239,624	227,950	233,733	214,313	213,722	216,963	216,514	216,337	217,229	219,798	221,012	220,479	220,503
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,7	75,5	73,2	71,2	69,5	68,9	68,7	68,7	69,2	69,5	69,2	69,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,116	0,115	0,115	0,111	0,118	0,111	0,112	0,100	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,097	0,098	0,097	0,097
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут)	22,65	22,54	22,42	21,67	22,98	21,78	21,96	19,46	19,16	18,91	18,88	18,86	18,85	18,98	19,10	19,05	19,04
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,2	126,5	122,9	121,8	120,0	118,3	116,0	113,8	109,5	106,1	105,3	104,8
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С х сут)	48,7	48,5	48,2	46,6	49,1	46,2	44,6	39,5	39,5	39,2	38,8	38,1	37,5	36,1	35,1	34,9	34,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,847	1,839	1,831	1,800	1,816	1,786	1,781	1,791	1,782	1,796	1,792	1,792	1,778	1,795	1,792	1,797	1,800
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,211	1,199	1,188	1,129	1,203	1,118	1,115	1,038	1,065	1,096	1,117	1,131	1,129	1,141	1,147	1,159	1,163
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00161	0,00164	0,00165	0,00169	0,00174	0,00179	0,00184	0,00188	0,00190	0,00193	0,00194	0,00197	0,00200
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,41	2,39	2,38	2,29	2,50	2,42	2,45	2,30	2,40	2,50	2,58	2,64	2,66	2,71	2,73	2,78	2,81

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	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. м <sup>2</sup>	2427,7	2477,2	2477,2	2477,2	2605,1	2774,8	2901,1	3060,1	3382,4	3611,2	3876,1	4211,8	4556,3	4721,3	5045,9	5197,5	5192,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1666,3	1700,3	1700,3	1770,4	1834,3	2004,0	2048,4	2100,1	2166,6	2246,5	2326,2	2413,1	2472,1	2529,0	2639,6	2692,1	2692,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	488,570	498,541	508,715	519,097	530,633	542,713	550,050	560,113	586,587	601,427	617,337	636,584	654,381	664,760	685,258	694,821	694,821
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	243,741	248,715	253,791	258,970	261,060	269,922	275,325	285,463	301,225	310,461	321,280	333,484	345,024	351,262	362,728	368,480	369,187
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	174,718	178,283	181,922	185,635	187,488	195,373	200,021	208,774	221,073	228,523	237,131	246,746	255,755	260,683	269,438	273,984	274,637
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	69,023	70,432	71,869	73,336	73,572	74,549	75,304	76,689	80,152	81,938	84,149	86,739	89,268	90,579	93,290	94,495	94,550
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	244,829	249,826	254,924	260,127	269,574	272,791	274,725	274,650	285,362	290,966	296,057	303,100	309,358	313,498	322,531	326,342	325,635
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	224,548	229,131	233,807	238,578	247,193	250,194	252,008	252,059	262,029	267,335	272,082	278,651	284,448	288,305	296,654	300,216	299,564
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	20,281	20,695	21,117	21,548	22,381	22,597	22,717	22,590	23,333	23,631	23,975	24,449	24,910	25,194	25,876	26,125	26,071
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	825,356	837,925	850,685	761,966	918,905	948,619	970,130	905,963	986,858	1030,903	1079,923	1131,941	1181,674	1209,351	1263,227	1288,774	1288,774
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	453,946	460,859	467,877	419,081	498,867	529,254	545,564	522,116	574,686	604,048	639,496	675,311	710,072	728,024	761,585	778,361	779,514
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	249,670	253,472	257,332	230,495	274,895	293,573	302,589	289,472	318,582	334,661	354,193	373,537	392,315	401,909	419,997	428,730	428,994
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	204,276	207,386	210,545	188,587	223,972	235,682	242,975	232,645	256,104	269,387	285,303	301,774	317,757	326,115	341,588	349,631	350,520
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	371,410	377,066	382,808	342,885	420,038	419,365	424,566	383,846	412,172	426,855	440,427	456,630	471,602	481,327	501,642	510,413	509,260
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	278,558	282,800	287,106	257,164	318,450	319,049	323,217	292,800	314,632	325,953	336,915	349,588	361,337	369,076	384,923	391,903	391,265
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	92,853	94,267	95,702	85,721	101,587	100,316	101,349	91,046	97,539	100,902	103,512	107,041	110,266	112,251	116,720	118,511	117,995
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	72,0	72,0	73,4	74,9	72,0	70,4	68,9	68,2	65,4	63,3	61,2	58,6	56,1	55,2	53,4	52,7	52,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,103	0,102	0,104	0,093	0,106	0,106	0,104	0,095	0,094	0,093	0,091	0,089	0,086	0,085	0,083	0,082	0,083
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,10	20,00	20,30	18,19	20,63	20,68	20,39	18,49	18,41	18,11	17,86	17,34	16,83	16,64	16,27	16,12	16,15
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	134,8	134,8	137,5	134,8	134,8	124,8	123,0	120,0	120,9	119,0	117,0	115,5	115,1	114,0	112,4	111,5	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	32,7	32,5	33,0	28,4	33,9	31,1	30,8	27,3	28,4	28,4	28,3	28,3	28,6	28,5	28,5	28,5	28,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,865	1,861	1,857	1,850	1,845	1,860	1,848	1,790	1,824	1,818	1,806	1,808	1,827	1,796	1,825	1,850	1,850
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,953	0,946	0,939	0,821	0,956	1,006	1,017	0,925	0,991	1,012	1,036	1,061	1,095	1,086	1,118	1,142	1,142
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00150	0,00150	0,00150	0,00152	0,00150	0,00156	0,00158	0,00159	0,00167	0,00170	0,00174	0,00177	0,00182	0,00182	0,00186	0,00191	0,00192
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,14	2,13	2,12	1,88	2,20	2,35	2,39	2,21	2,41	2,49	2,60	2,69	2,80	2,80	2,90	2,98	3,00

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	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. м <sup>2</sup>	1943,7	1983,4	2023,9	2065,2	2063,3	2072,2	2151,9	2195,9	2196,1	2195,6	2195,4	2195,3	2195,1	2194,9	2194,8	2194,6	2194,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	614,2	626,7	639,5	652,5	658,2	667,0	670,0	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	285,072	290,890	296,826	302,884	303,485	304,134	307,611	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	194,722	198,696	202,751	206,888	206,761	207,519	210,078	212,179	212,450	212,822	212,964	213,099	213,225	213,347	213,437	213,529	213,614
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	150,318	153,386	156,516	159,710	159,563	160,210	162,345	164,147	164,390	164,718	164,836	164,949	165,054	165,155	165,230	165,305	165,376
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	44,404	45,310	46,235	47,178	47,198	47,309	47,733	48,032	48,060	48,105	48,128	48,150	48,170	48,192	48,207	48,224	48,238
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	90,350	92,194	94,076	95,996	96,724	96,615	97,533	97,400	97,128	96,756	96,615	96,480	96,354	96,232	96,142	96,050	95,965
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	77,942	79,533	81,156	82,812	83,526	83,434	84,263	84,166	83,923	83,596	83,477	83,364	83,259	83,158	83,084	83,008	82,938
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,408	12,662	12,920	13,184	13,198	13,181	13,270	13,234	13,205	13,161	13,138	13,115	13,095	13,074	13,058	13,042	13,027
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	493,029	500,537	508,159	649,631	708,805	679,094	690,605	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	271,166	275,295	279,488	357,297	389,365	374,018	380,795	359,727	361,216	363,083	364,122	365,091	366,008	366,920	367,635	368,367	369,048
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	149,141	151,412	153,718	196,513	214,281	205,948	209,673	198,030	198,849	199,839	200,411	200,858	201,288	201,687	201,969	202,244	202,517
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	122,025	123,883	125,769	160,784	175,085	168,070	171,122	161,697	162,367	163,244	163,712	164,234	164,719	165,233	165,666	166,123	166,531
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	221,863	225,242	228,672	292,334	319,440	305,076	309,810	285,261	283,772	281,906	280,866	279,897	278,981	278,068	277,353	276,622	275,941
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	166,397	168,931	171,504	219,250	240,076	229,296	232,854	214,619	213,586	212,268	211,593	210,957	210,360	209,764	209,298	208,819	208,377
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	55,466	56,310	57,168	73,083	79,364	75,780	76,956	70,643	70,186	69,638	69,273	68,940	68,621	68,304	68,055	67,803	67,564
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	75,4	74,8	74,9	75,0	75,1	75,1	75,2	75,2	75,3	75,3	75,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,077	0,076	0,076	0,095	0,104	0,099	0,097	0,090	0,091	0,091	0,091	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	15,00	14,92	14,85	18,60	20,30	19,43	19,05	17,63	17,70	17,79	17,84	17,88	17,92	17,96	17,99	18,01	18,04
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	125,1	125,8	125,2	124,8	124,3	124,2	124,0	123,8	123,7	123,6	123,5	123,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	53,0	52,7	52,4	65,7	71,3	67,2	67,9	62,4	62,1	61,7	61,5	61,3	61,2	61,0	60,8	60,7	60,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,973	1,968	1,964	2,000	1,999	1,979	1,987	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	1,032	1,025	1,017	1,298	1,412	1,340	1,355	1,279	1,285	1,291	1,295	1,298	1,300	1,303	1,305	1,307	1,308
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00161	0,00161	0,00161	0,00165	0,00166	0,00168	0,00172	0,00177	0,00181	0,00185	0,00189	0,00192	0,00194	0,00196	0,00197	0,00199	0,00200
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,60	1,59	1,58	2,03	2,23	2,16	2,23	2,14	2,19	2,25	2,30	2,34	2,36	2,39	2,41	2,43	2,45

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	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. м <sup>2</sup>	207,5	207,5	207,5	207,5	215,9	215,9	233,4	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	83,4	83,4	83,4	83,4	85,6	85,6	92,6	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	33,543	33,543	33,543	33,543	34,216	33,805	36,548	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,107	21,107	21,107	21,107	21,632	21,383	19,803	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,892	16,892	16,892	16,892	17,249	17,000	16,400	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,216	4,216	4,216	4,216	4,383	4,383	3,403	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	12,436	12,436	12,436	12,436	12,583	12,421	16,745	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	11,131	11,131	11,131	11,131	11,240	11,078	14,719	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,305	1,305	1,305	1,305	1,343	1,343	2,026	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	87,198	87,198	87,198	91,463	97,082	92,321	91,337	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	58,519	58,519	58,519	60,156	64,262	60,939	51,776	51,470	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	35,112	35,112	35,112	36,093	38,561	36,564	31,066	30,882	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	23,408	23,408	23,408	24,062	25,702	24,376	20,710	20,588	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,679	28,679	28,679	31,307	32,820	31,378	39,556	39,323	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,509	21,509	21,509	23,480	24,615	23,534	29,667	29,492	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	7,170	7,170	7,170	7,827	8,205	7,845	9,889	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	81,4	81,4	81,4	81,4	79,9	78,8	70,3	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,169	0,169	0,169	0,174	0,179	0,169	0,133	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	33,08	33,08	33,08	34,00	34,92	33,11	26,02	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	133,4	133,4	133,4	133,4	131,3	129,4	159,0	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	50,4	50,4	50,4	55,0	56,2	53,7	62,6	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,157	1,157	1,157	1,157	1,180	1,166	1,462	1,345	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,211	1,211	1,211	1,245	1,330	1,261	1,243	1,235	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00171	0,00171	0,00171	0,00171	0,00172	0,00175	0,00187	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	3,54	3,54	3,54	3,64	3,85	3,77	3,54	3,89	3,97	4,06	4,14	4,20	4,24	4,28	4,31	4,35	4,38

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	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. м <sup>2</sup>	293,3	293,3	293,3	293,3	295,0	295,0	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	108,3	108,3	108,3	108,3	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	45,313	45,313	45,313	45,313	45,531	45,531	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,393	29,393	29,393	29,393	29,563	29,566	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,586	29,586
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	25,923	25,923	25,923	25,923	26,075	26,077	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,489	3,489	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	15,921	15,968	15,966	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969	15,969
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,376	14,376	14,376	14,376	14,420	14,418	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,548	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	124,580	124,580	113,825	126,976	126,712	126,777	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	80,418	80,418	73,475	82,065	81,903	81,960	83,800	83,800	83,800	83,800	83,800	83,799	83,799	83,799	83,799	83,799
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	51,729	51,729	47,263	52,798	52,695	52,730	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,913	53,913	53,913	53,913
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	26,212	29,267	29,209	29,230	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	44,162	44,162	40,350	44,911	44,809	44,816	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,823	45,823	45,823	45,823	45,823
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	28,408	28,408	25,955	28,889	28,824	28,828	29,475	29,475	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	15,755	15,755	14,394	16,022	15,985	15,988	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,176	0,176	0,176	0,161	0,179	0,179	0,179	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	34,48	34,48	34,48	31,50	34,98	34,91	34,89	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,3	51,3	51,3	46,8	52,0	51,9	51,9	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,497	1,497	1,497	1,510	1,518	1,519	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	1,709	1,709	1,709	1,575	1,760	1,758	1,759	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00189	0,00189	0,00189	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00203	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00227	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,77	3,77	3,77	3,43	3,86	3,93	4,02	4,18	4,27	4,36	4,46	4,52	4,56	4,61	4,64	4,68	4,71

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	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. м <sup>2</sup>	–	–	78,9	48,5	53,1	53,1	53,1	53,1	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	26,9	16,5	18,1	18,1	19,9	19,9	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	11,616	9,989	7,982	8,019	8,207	8,207	6,756	6,756	6,756	6,756	6,756	6,756	6,756	6,756	6,756
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	7,746	6,661	5,323	5,083	5,202	5,202	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282	4,282
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	6,375	5,482	4,381	4,183	4,281	4,281	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	–	–	1,371	1,179	0,942	0,900	0,921	0,921	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	3,870	3,328	2,659	2,935	3,004	3,004	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	3,184	2,738	2,188	2,469	2,527	2,527	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	–	–	0,686	0,590	0,471	0,466	0,477	0,477	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	22,952	15,453	14,137	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917	16,917
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	15,306	10,305	9,428	10,724	10,724	10,724	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723	10,723
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	10,207	6,872	6,287	6,744	6,744	6,744	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743	6,743
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	5,099	3,433	3,141	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980	3,980
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	7,646	5,148	4,710	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194	6,194
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	5,099	3,433	3,141	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895	3,895
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	2,547	1,715	1,569	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299	2,299
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	80,8	113,0	82,5	78,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	–	–	0,129	0,142	0,118	0,127	0,127	0,127	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	5115	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/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	25,29	27,68	23,14	24,82	24,82	24,82	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	118,5	165,7	120,9	136,5	127,2	127,2	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	37,1	40,6	33,9	42,1	38,3	38,3	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	–	–	1,641	1,640	1,639	1,640	1,641	1,641	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	–	–	1,442	1,128	1,291	1,379	1,349	1,349	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	0,00175	0,00175	0,00178	0,00181	0,00186	0,00189	0,00193	0,00197	0,00201	0,00204	0,00206	0,00208	0,00210	0,00211	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	2,81	2,20	2,55	2,93	2,92	2,98	3,69	3,77	3,85	3,91	3,95	3,98	4,01	4,04	4,07

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	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. м <sup>2</sup>	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002	5,002
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	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502
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	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502	4,502
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	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
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774	8,774
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88	27,88
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194
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	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15

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	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. м <sup>2</sup>	206,7	210,9	215,2	219,6	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	35,2	36,0	36,7	37,4	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,305	27,862	28,430	29,011	28,738	28,738	27,816	29,866	30,399	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,843	22,289	22,744	23,208	22,990	22,594	21,866	23,479	23,899	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,772	19,155	19,546	19,945	20,834	20,446	20,002	21,342	21,687	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,071	3,133	3,197	3,263	2,156	2,147	1,864	2,137	2,211	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,462	5,573	5,687	5,803	5,748	6,144	5,950	6,387	6,500	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,694	4,789	4,887	4,987	5,209	5,597	5,475	5,842	5,936	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,768	0,784	0,800	0,816	0,539	0,548	0,475	0,545	0,564	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	60,962	61,891	62,833	62,025	73,478	79,785	73,964	80,007	81,587	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	56,329	57,187	58,057	57,310	67,893	72,846	67,531	73,049	74,491	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	45,063	45,749	46,446	45,848	54,314	58,276	54,025	58,439	59,592	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	11,266	11,438	11,612	11,463	13,579	14,570	13,507	14,610	14,899	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,633	4,704	4,776	4,714	5,585	6,939	6,433	6,958	7,096	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,707	3,763	3,820	3,771	4,468	5,667	5,253	5,682	5,795	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	0,927	0,941	0,955	0,943	1,117	1,272	1,180	1,276	1,301	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	89,1	87,2	93,0	94,5	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,218	0,217	0,216	0,209	0,237	0,254	0,235	0,255	0,260	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,61	42,39	42,18	40,80	46,28	49,65	46,03	49,79	50,77	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	133,2	133,2	133,2	133,2	133,2	143,1	140,0	149,4	151,8	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,6	20,5	20,3	19,7	22,3	28,3	26,3	28,4	29,0	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,560	1,592	1,625	1,658	1,642	1,642	1,589	1,707	1,737	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	2,575	2,614	2,654	2,620	3,104	3,330	3,087	3,339	3,405	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00181	0,00181	0,00181	0,00183	0,00196	0,00200	0,00206	0,00209	0,00213	0,00217	0,00222	0,00225	0,00227	0,00229	0,00231	0,00233	0,00234
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,35	4,33	4,31	4,21	5,10	5,69	5,57	5,71	5,85	5,98	6,11	6,20	6,26	6,31	6,36	6,42	6,45

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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. м <sup>2</sup>	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	287,3	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9	305,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	436,5	436,5	447,2	447,2	447,2	447,2	447,2	447,2	447,2	447,2	447,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	83,202	83,202	83,202	83,202	83,202	83,202	84,768	85,941	86,378	86,378	86,378	86,378	86,378	86,378	86,378	86,378	86,378
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	24,961	24,961	24,961	24,961	24,961	24,961	26,134	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307	27,307
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	19,969	19,969	19,969	19,969	19,969	19,969	20,978	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987	21,987
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,992	4,992	4,992	4,992	4,992	4,992	5,156	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320	5,320
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	58,242	58,242	58,242	58,242	58,242	58,242	58,634	58,634	59,071	59,071	59,071	59,071	59,071	59,071	59,071	59,071	59,071
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	52,417	52,417	52,417	52,417	52,417	52,417	52,791	52,791	53,203	53,203	53,203	53,203	53,203	53,203	53,203	53,203	53,203
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	5,824	5,824	5,824	5,824	5,824	5,824	5,843	5,843	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	170,565	170,565	170,565	170,565	170,565	170,565	173,774	176,178	177,075	177,075	177,075	177,075	177,075	177,075	177,075	177,075	177,075
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	51,169	51,169	51,169	51,169	51,169	51,169	53,574	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979	55,979
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	43,004	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073	45,073
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,570	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905	10,905
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	119,395	119,395	119,395	119,395	119,395	119,395	120,200	120,200	121,096	121,096	121,096	121,096	121,096	121,096	121,096	121,096	121,096
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	107,456	107,456	107,456	107,456	107,456	107,456	108,221	108,221	109,066	109,066	109,066	109,066	109,066	109,066	109,066	109,066	109,066
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	11,940	11,940	11,940	11,940	11,940	11,940	11,979	11,979	12,030	12,030	12,030	12,030	12,030	12,030	12,030	12,030	12,030
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,0	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,150	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	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/м <sup>2</sup> (°С x сут)	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,26	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81	28,81
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	120,9	120,9	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,5	48,5	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,884	1,829	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,956	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00117	0,00117	0,00117	0,00117	0,00117	0,00117	0,00117	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110	0,00110
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,39	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25

Таблица 15.10 – 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	924,2	926,3	956,5	986,2	1 006,7	1 029,8	1 041,8	1 054,4	1 064,8	1 083,2	1 088,4	1 094,7	1 097,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,8	15,8	14,5	17,8	15,3	12,9	11,3	9,6	8,6	7,6	6,8	5,4	5,0	4,6	4,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 709,8	2 792,0	2 653,2	2 715,5	2 782,8	2 821,0	2 851,2	2 875,5	2 908,9	2 929,9	2 947,2	2 953,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 479,1	2 101,8	2 218,4	2 185,0	2 248,0	2 140,9	2 188,7	2 240,3	2 269,6	2 292,7	2 311,4	2 337,0	2 353,1	2 366,4	2 371,2
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,83	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	312,4	310,7	295,3	335,7	331,3	341,6	337,0	332,0	329,2	326,9	325,1	322,6	321,0	319,7	319,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	166,6	198,0	230,2	230,9	246,2	252,9	249,8	246,6	244,8	243,5	242,4	240,9	240,0	239,3	239,0
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,3	161,9	163,4	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	71	71	74	66	67	66	66	67	68	68	68	69	69	69	69
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 724	1 679	1 818	2 238	2 306	2 191	2 243	2 298	2 330	2 355	2 375	2 403	2 420	2 434	2 439
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 098	1 785	1 959	1 945	2 014	1 898	1 950	2 006	2 038	2 064	2 084	2 112	2 129	2 144	2 149
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	14,7	11,8	11,4	11,1	10,9	10,6	10,5	10,4	10,3	10,1	10,1	10,0	10,0
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	45 872	45 872	39 601	37 103	30 832	24 561	31 899	25 628	19 357	19 890	20 423	23 122	16 851	12 745	13 278

Таблица 15.11 – 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	662,9	678,3	685,7	695,7	722,2	737,0	752,9	772,2	790,0	800,4	820,9	830,4	830,4
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	25,7	25,7	25,9	24,8	24,3	23,6	15,3	20,7	19,6	18,3	17,0	16,3	14,9	14,2	14,2
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 100,3	1 955,3	2 040,0	2 061,5	2 083,4	2 018,9	2 101,4	2 146,3	2 196,3	2 249,4	2 300,1	2 328,4	2 383,3	2 409,4	2 409,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 860,2	1 787,6	1 893,9	1 823,9	1 840,4	1 792,2	1 854,2	1 888,0	1 925,6	1 965,5	2 003,6	2 024,9	2 066,2	2 085,8	2 085,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,89	0,91	0,93	0,88	0,88	0,89	0,88	0,88	0,88	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	387,7	378,7	382,3	383,7	380,1	386,7	378,3	373,6	368,5	363,0	357,8	354,8	349,1	346,4	346,4
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	321,2	316,5	313,5	316,8	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	163,2	163,5	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	59	60	60	58	59	58	59	60	60	61	62	63	64	64	64
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 501	1 398	1 461	1 477	1 493	1 447	1 629	1 538	1 574	1 612	1 648	1 668	1 708	1 726	1 726
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 502	1 442	1 513	1 531	1 548	1 497	1 707	1 599	1 639	1 681	1 722	1 744	1 788	1 809	1 809
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,4	26,4	26,6	25,7	25,3	24,8	21,8	22,9	22,2	21,4	20,8	20,4	19,7	19,4	19,4
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	53 298	48 322	53 298	49 602	44 625	51 804	46 827	41 850	39 460	41 466	39 075	39 271	41 018	43 024	38 048

Таблица 15.12 – 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	321,5	321,5	325,2	325,6	329,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,2	8,8	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	984,6	996,4	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	964,1	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,94	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	144,3	145,2	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	85	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 338	1 354	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 711	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,4	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
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	94 521	90 379	85 384	81 242	77 101	72 959	68 817	64 676	60 534	56 393	52 251	48 109	43 968	39 826

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

Таблица 15.13 – 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
<b>Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7</b>																
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	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
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	%	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,404	0,407	0,343	0,325	0,407	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	156,9	156,9	159,7	194,6	194,7	194,8	194,9	195,0	195,2	195,3	195,4	195,5	195,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 244	1 051	996	1 245	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
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
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</b>																
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	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
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	%	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,135	1,740	2,194	2,360	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	171,9	171,9	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	1 466	1 578	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	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
<b>Котельная №7, ул. Щегловская, 30</b>																
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	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
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	%	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,791	0,701	0,776	0,790	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	171,9	171,9	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	1 456	1 481	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
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</b>																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
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	%	58,9	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	0,593	0,593	0,636	0,571	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	кг у.т./Гкал	161,9	161,9	171,9	171,9	163,9	167,1	168,8	170,5	172,2	173,9	174,0	174,1	174,2	174,3	174,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	1 149	1 149	1 232	1 107	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
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
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</b>																
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	0,0011	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	0,2934	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	%	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,508	0,786	0,762	0,643	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	159,1	159,1	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	1 056	891	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
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>																
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 ко-	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой																
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	%	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,541	4,079	4,362	4,168	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	159,1	159,1	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	1 145	1 094	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071
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
<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</b>																
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	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
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	%	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,307	2,226	2,563	2,472	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	159,1	159,1	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	1 818	1 753	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 мень-	%	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 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ше/равной 10 Гкал/																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4423	3,4423	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,259	10,781	11,331	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349	11,349
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,3	156,3	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 182	2 089	2 196	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199	2 199
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
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	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/ч	%	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
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790	11,4790
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227	0,0227
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6598	5,6598	6,1233	6,1233	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302	7,2302
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,5	50,5	46,5	46,5	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,650	16,650	17,742	18,964	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,6	149,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 450	1 450	1 546	1 652	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850	1 850
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,17	13,17	12,17	12,17	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	70 413	67 413	64 413	61 413	58 413	55 413	52 413	49 413	46 413	43 413	40 413	37 413	34 413	31 413	28 413
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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
<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</b>																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
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	%	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,454	0,396	0,446	0,458	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	159,6	159,6	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	1 368	1 406	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/ч	%	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
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
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	%	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,500	0,499	0,504	0,504	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	153,4	153,4	159,6	159,6	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	1 955	1 954	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
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</b>																
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	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
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	%	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,628	2,600	2,534	2,154	2,603	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	159,6	159,6	159,2	188,8	190,0	191,3	192,6	193,9	195,2	196,5	197,6	198,9	200,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 864	1 844	1 797	1 528	1 846	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567	1 567
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
<b>Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	1,7880	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	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9759	0,9759	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710	0,9710
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,2	45,2	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,196	1,848	2,176	2,167	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	159,6	159,6	159,6	159,6	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	1 033	1 217	1 212	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	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
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	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
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</b>																
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	0,0025	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	0,7042	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	%	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,715	1,660	1,713	1,726	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	159,6	159,6	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	1 992	2 007	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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/	%	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
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, За</b>																
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	0,0030	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	0,8902	0,8902	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178	0,9178
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,5	67,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,438	2,230	2,551	2,433	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	159,6	159,6	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	927	884	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	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
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 парковкий 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
<b>Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская</b>																
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	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
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	%	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	50,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,424	0,403	0,438	0,450	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	159,6	159,6	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	1 062	1 093	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	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
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</b>																
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	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
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	%	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,160	1,188	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	159,6	159,6	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	1 349	1 381	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 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
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>																
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	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	39,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,239	0,215	0,223	0,223	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	159,6	159,6	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	1 240	1 238	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
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса</b>																
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	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
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	%	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,068	2,039	2,513	2,530	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	159,6	159,6	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	1 826	1 839	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 котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 114, б-р Строителей, 65б</b>																
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	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	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	4,3396	4,3396	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	%	64,2	64,2	64,2	64,2	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	15,629	10,114	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	159,6	159,6	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	1 289	834	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	18,14	18,14	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/	%	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
<b>Котельная № 118, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова</b>																
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	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	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 коллекторах	Гкал/ч	1,9220	1,9220	2,1952	2,1952	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145	2,3145
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,4	39,4	30,8	30,8	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,664	5,619	5,670	5,901	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	159,6	159,6	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	1 780	1 766	1 782	1 855	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	9,41	9,41	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
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 остаточ-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ный 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
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</b>																
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	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
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	%	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	50,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,390	0,415	0,449	0,401	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	159,6	159,6	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	1 045	932	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
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>																
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	0,0427	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	10,5674	10,5674	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269	10,0269
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	16,6	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,450	27,725	28,368	28,406	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 кол-	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	159,6	159,6	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 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
лекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 236	2 179	2 229	2 232	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	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
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/	%	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
<b>Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская</b>																
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	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
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	%	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,198	0,196	0,198	0,198	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	159,6	159,6	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	1 800	1 799	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
<b>Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а</b>																
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 ко-	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой																
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5123	0,5123	0,9202	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539	0,5539
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,8	28,8	-27,7	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,076	1,076	1,076	1,020	1,075	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016	1,016
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	159,2	169,6	170,7	171,8	173,0	174,2	175,3	176,5	177,5	178,7	179,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 491	1 491	1 490	1 412	1 489	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407	1 407
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,15	9,15	5,10	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46	8,46
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/	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Весенний, 7а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч					4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700	4,7700
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч					0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590	0,1590
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270	2,9270
Доля резерва тепловой мощности котельной	%					35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					4,822	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643	9,643
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал					174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					1 011	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022	2 022
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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ше/равной 10 Гкал/																
Доля котельных оборудованных приборами учета	%					100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.14 – 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
<b>Котельная № 15 - Елькаевская ул., 151</b>																
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,4	74,4	67,7	67,7	67,7	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,32	0,41	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	299,6	302,2	301,4	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	538	683	633	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	29,62	29,62	22,71	22,71	22,71	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
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	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
<b>Котельная № 17 - Багратиона ул., 12</b>																
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	0,03	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	0,32	0,32	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	52,4	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,81	0,89	0,86	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	кг у.т./Гкал	204,3	204,7	204,6	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	937	1 030	997	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,52	17,52	14,84	13,52	13,52	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
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
<b>Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6</b>																
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	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,54	2,63	2,29	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,4	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	922	955	833	690	690	690	690	690	690	690	690	690	690	690	690
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,19	16,19	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
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
<b>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>																
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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	84,1	84,1	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
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,23	0,20	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	287,6	286,2	286,7	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	338	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	47,60	47,60	47,10	47,10	47,10	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13
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
<b>Котельная № 38 - Авроры ул., 16</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
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	1,56	1,56	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,42	4,66	4,21	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 094	988	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090	1 090
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,74	17,74	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46
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	21 261	18 261	15 261	12 261	9 261	6 261	3 261	261	0	0	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
<b>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>																
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	0,52	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	%	21,5	21,5	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	1,36	1,42	1,29	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,6	219,7	219,3	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 842	1 920	1 746	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647	1 647
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,90	8,90	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
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
<b>Котельная № 47 - Бийская ул., 37</b>																
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,37	0,39	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	271,9	272,1	271,8	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	1 025	1 013	1 013	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,78	15,78	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
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
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>																
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	0,20	0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,5	47,4	47,4	-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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,4	163,6	163,5	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 265	1 218	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221	1 221
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,55	15,55	12,78	12,78	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
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	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
<b>Котельная № 60 - Муромцева ул., 2В</b>																
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	0,07	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 тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	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	145,8	145,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 726	2 723	2 689	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,70	6,70	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
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
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>																
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 коллекто-	Гкал/ч	0,47	0,47	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	%	68,9	68,9	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	1,49	1,49	1,47	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,2	158,2	158,1	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	942	942	924	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,89	21,89	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
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 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
<b>Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275</b>																
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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,9	0,9	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	515	515	518	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
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	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
<b>Котельная пр. Кузнецкий, 260</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			7,31	7,31	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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			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	%			47,1	47,1	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			1,52	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал			192,5	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			208	1 153	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			12,41	12,41	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
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			47 241	43 995	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.15 – 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
<b>Котельная № 8 ж.р. Кедровка</b>																
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 коллекторах	Гкал/ч	47,08	47,08	47,29	47,29	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32	47,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,9	39,9	39,7	39,7	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	136,5	126,9	138,6	138,4	138,4	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
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	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762	1 762
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,03	11,03	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	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
<b>Котельная № 9 ж.р. Промышленновский</b>																
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	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,2	37,2	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,6	14,5	15,8	15,8	15,8	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
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	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,55	10,55	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56
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	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
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</b>																
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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,5	64,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	1,1	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	1 009	931	1 026	1 024	1 024	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,71	18,71	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
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 15.16 – 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
<b>Котельная на ул. Молодёжная,1</b>																
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	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	%	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 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
учета																
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>																
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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>																
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 тепловой мощности	час/год	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 7</b>																
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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</b>																
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 тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	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 2024 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	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</b>																
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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</b>																
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 коллек-	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
торах																
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/	%	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
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</b>																
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	%	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 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
учета																
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</b>																
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
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
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>																
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
<b>Котельная на б-р. Осенний, 2а</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	1 288	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.17 – 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
<b>Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>																
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	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,0	10,5	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 728	1 652	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834	1 834
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
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	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
<b>Котельная Лесная поляна, микрорайон №3</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34	10,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,2	41,2	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,5	25,8	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
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,5	168,0	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336	1 298	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,54	11,54	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48	12,48
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	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
<b>Котельная б-р Кедровый, 2а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	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	5,03	5,03	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,6	45,6	38,6	38,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,3	14,6	15,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 604	1 533	1 659	1 725	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,31	12,31	10,86	10,86	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
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	82 000	80 000	78 000	76 000	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
<b>Котельная пр-т Весенний, 7а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77										
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16										
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,89	2,93	2,93	2,93										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	35,3	35,3	35,3										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,0	9,1	9,6	9,6	4,8										
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,2	167,4	174,1	174,1	174,1										
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 096	1 903	2 022	2 022	1 011										
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,71	10,58	10,58	10,58										
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0										
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000										
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100										
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100										
<b>Котельная ул. Михайлова, 3/1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,24	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	4,61	6,65	7,19	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,7	78,7	78,7	78,7	78,0	68,2	65,6	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	2,0	7,2	12,9	13,1	19,3	20,8	22,9	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	214,1	213,0	200,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	93	333	595	606	890	959	1 056	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	31,64	31,64	31,64	31,64	30,55	21,14	19,58	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
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	90 000	87 000	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
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

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис"

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная № 1</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	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	0,00	0,00	0,00	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	4,82	4,82	4,82	7,86	9,28	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	%	66,6	66,6	66,6	45,6	35,7	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	0,0	0,0	6,6	10,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,4	157,0	157,0	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	0	0	454	732	943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,47	19,47	19,47	11,93	10,10	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	87 000	85 500	84 000	81 000	78 000	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
<b>в зоне действия Кемеровской ГРЭС, Ново - Кемеровской ТЭЦ, Кемеровской ТЭЦ ЕТО АО "Кемеровская генерация"</b>																
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1066,2	1061,2	955,2	955,2	959,7	966,5	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	
магистральных	км	304,0	304,5	223,5	223,5	224,5	226,1	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	
распределительных	км	762,2	756,7	731,7	731,7	735,2	740,4	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	294,5	294,1	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	191,2	191,3	159,9	159,9	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	103,4	102,8	122,9	122,9	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,609	0,606	0,586	0,580	0,569	0,568	0,568	0,568	0,566	0,564	0,562	0,560	0,563	0,563	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1447,5	1464,5	1480,3	1516,4	1552,4	1593,0	1625,3	1649,5	1677,1	1701,9	1725,8	1748,3	1761,9	1763,9	
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,5	200,8	191,0	186,5	182,2	177,5	174,0	171,4	168,6	166,2	163,9	161,8	160,5	160,3	
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	972,7	1061,3	1190,9	1193,1	1190,9	1193,7	1195,9	1197,6	1199,3	1200,8	1202,0	1203,4	1204,3	1204,4	
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,2	21,9	24,3	23,8	25,0	24,3	23,8	23,4	23,1	22,8	22,5	22,2	22,1	22,0	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,6	5,1	5,3	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед/год	1010	912	1010	960	912	866	823	782	742	705	670	637	605	574
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,966	0,874	1,064	1,011	0,961	0,912	0,867	0,824	0,782	0,743	0,706	0,671	0,637	0,605
магистральных	ед./км/год	0,622	0,407	0,591	0,561	0,533	0,506	0,481	0,457	0,434	0,412	0,392	0,372	0,354	0,336
распределительных	ед./км/год	1,066	1,012	1,204	1,144	1,087	1,032	0,981	0,932	0,885	0,841	0,799	0,759	0,721	0,685
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	40,9	40,4	40,0	39,5	38,9	37,8	37,3	36,8	36,4	36,0	35,5	35,2	35,0	34,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	18094,1	18306,2	18503,7	18955,0	19404,6	19912,9	20316,2	20618,9	20963,5	21274,2	21572,7	21853,7	22023,7	22049,0
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	18094,1	19603,0	20338,0	20834,0	21328,2	21886,9	22330,1	22662,9	23041,6	23383,1	23711,2	24020,1	24206,9	24234,7
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	13,4	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1610,5	1580,8	1555,2	1528,1	1501,4	1474,3	1447,3	1419,6	1390,6	1359,8
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1610,5	1580,8	1555,2	1528,1	1501,4	1474,3	1447,3	1419,6	1390,6	1359,8
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,3	56,8	57,3	58,7	55,8	57,5	58,8	59,9	60,8	61,7	62,4	63,3	63,8	63,9
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
<b>в зоне действия котельных ЕТО АО "Теплоэнерго"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	71,39	51,16	65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43
распределительных	км	54,51	36,19	51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	8,93	7,87	7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	5,39	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
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	3,54	3,38	3,45	1,57	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	17,5	17,7	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,91	0,80	0,82	0,85	0,88	1,34	1,37	1,40	1,40	1,43	1,43	1,43	1,47	1,47
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,54	34,22	33,80	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	266,22	229,97	234,88	180,25	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	9,94	9,28	15,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,9	8,7	10,6	12,3	12,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	2,1	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,843	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
распределительных	ед./км/год														
магистральных		1,437	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на	Гкал/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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	56	57	57	73	73	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1850	1887	1864	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1342	1369	1352	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345
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	8,551	7,971	2,302	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,551	7,971	2,302	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>в зоне действия котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
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
распределительных	км	-	9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	-	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	0,0	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 <sup>2</sup>	-	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	0,30	0,40	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	Гкал/ч	-	8,0	8,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	90,45	119,59	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	1,3	10,2	1,9	1,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	9,6	10,4	10,2	10,2	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./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
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/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
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	27,0	28,1	27,4	27,4	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	319	321	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	319	321	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
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
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,83	4,61	4,38	4,16	3,93	3,70	3,48	3,25	3,02	2,80	2,57
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,83	4,61	4,38	4,16	3,93	3,70	3,48	3,25	3,02	2,80	2,57

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>в зоне действия котельных ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	39,6	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
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	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	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
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
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 <sup>2</sup> /чел	1,49	1,48	1,49	1,52	1,56	1,58	1,62	1,64	1,68	1,71	1,73	1,74	1,76	1,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	449,76	447,60	447,60	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45
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	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д													
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	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	5,01	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	1821	1821	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	0,23
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 15.20 – 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	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. м <sup>2</sup>	7565,5	7719,9	7826,9	7936,1	8214,0	8470,1	8716,6	9299,9	10037,8	10629,5	11128,7	11638,0	12095,6	12330,8	12686,7	12955,7	12984,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4330,5	4418,9	4474,4	4601,1	4782,5	5038,6	5369,7	5569,8	5660,4	5830,2	5939,4	6092,4	6229,7	6477,3	6719,8	6790,4	6803,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1397,0	1425,5	1454,6	1484,3	1526,0	1556,4	1593,5	1632,0	1677,6	1713,9	1741,1	1772,1	1800,0	1826,8	1852,1	1867,4	1869,7
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	760,6	776,1	792,0	808,1	823,1	839,9	853,8	885,6	921,3	947,4	972,2	997,2	1017,8	1035,2	1051,2	1064,3	1067,8
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	563,4	574,9	586,6	598,6	611,8	626,6	638,8	665,6	694,7	716,1	736,5	757,2	773,9	787,6	800,3	811,2	814,2
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	197,3	201,3	205,4	209,6	211,4	213,3	214,9	219,9	226,6	231,3	235,7	240,1	244,0	247,6	250,9	253,1	253,6
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	636,4	649,4	662,6	676,1	702,8	716,5	739,8	746,4	756,3	766,5	768,9	774,8	782,2	791,6	800,9	803,0	801,8
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	578,5	590,3	602,3	614,6	638,8	651,4	672,1	678,4	687,7	697,3	699,6	705,3	712,2	720,8	729,5	731,6	730,5
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	57,9	59,1	60,3	61,5	64,0	65,1	67,7	68,0	68,6	69,2	69,3	69,5	70,0	70,8	71,4	71,4	71,3
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2793,8	2836,4	2879,6	2762,5	3093,9	3042,0	3144,0	2946,6	3088,6	3198,6	3285,1	3366,7	3440,3	3500,8	3575,2	3617,7	3624,0
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1536,6	1560,0	1583,8	1519,4	1694,3	1678,1	1728,5	1647,4	1756,7	1835,3	1910,1	1976,3	2031,1	2070,7	2119,6	2155,6	2163,0
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	845,1	858,0	871,1	835,6	934,2	928,1	955,8	910,7	970,8	1013,8	1054,9	1090,1	1119,6	1140,8	1166,7	1184,9	1188,1
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	691,5	702,0	712,7	683,7	760,0	749,9	772,6	736,8	785,8	821,5	855,2	886,2	911,5	930,0	952,9	970,7	974,9
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1257,2	1276,4	1295,8	1243,1	1399,6	1363,9	1415,5	1299,2	1331,9	1363,3	1375,0	1390,4	1409,2	1430,0	1455,6	1462,1	1461,0
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	942,9	957,3	971,9	932,3	1058,4	1035,7	1080,5	993,8	1020,7	1045,5	1054,9	1067,0	1081,7	1098,0	1117,9	1123,1	1122,5
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	314,3	319,1	324,0	310,8	341,2	328,3	335,1	305,4	311,3	317,9	320,0	323,4	327,5	332,0	337,7	339,0	338,5
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	74,5	74,5	74,9	75,4	74,5	74,0	73,3	71,6	69,2	67,4	66,2	65,1	64,0	63,9	63,1	62,6	62,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,112	0,111	0,111	0,105	0,114	0,110	0,110	0,098	0,097	0,095	0,095	0,094	0,093	0,093	0,092	0,091	0,092
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	21,84	21,72	21,75	20,58	22,23	21,42	21,43	19,14	18,91	18,64	18,53	18,31	18,09	18,08	17,97	17,88	17,89
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	133,6	133,6	134,6	133,6	133,6	129,3	125,2	121,8	121,5	119,6	117,8	115,8	114,3	111,3	108,6	107,7	107,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,6	42,3	42,5	39,6	43,3	40,2	39,3	34,9	35,2	35,1	34,7	34,2	33,9	33,1	32,5	32,3	32,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,853	1,846	1,840	1,817	1,826	1,811	1,804	1,791	1,797	1,804	1,797	1,797	1,795	1,795	1,804	1,816	1,818
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,121	1,111	1,102	1,023	1,118	1,080	1,082	0,999	1,040	1,067	1,089	1,106	1,117	1,121	1,136	1,152	1,155
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00155	0,00155	0,00155	0,00155	0,00157	0,00162	0,00163	0,00166	0,00172	0,00176	0,00181	0,00185	0,00187	0,00189	0,00191	0,00195	0,00197
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,32	2,31	2,30	2,16	2,40	2,40	2,43	2,27	2,40	2,50	2,59	2,66	2,71	2,74	2,79	2,85	2,87

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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																

Таблица 15.21 – 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	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. м <sup>2</sup>	1943,7	1983,4	2023,9	2065,2	2063,3	2072,2	2151,9	2195,9	2196,1	2195,6	2195,4	2195,3	2195,1	2194,9	2194,8	2194,6	2194,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	614,2	626,7	639,5	652,5	658,2	667,0	670,0	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	285,072	290,890	296,826	302,884	303,485	304,134	307,611	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579	309,579
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	194,722	198,696	202,751	206,888	206,761	207,519	210,078	212,179	212,450	212,822	212,964	213,099	213,225	213,347	213,437	213,529	213,614
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	150,318	153,386	156,516	159,710	159,563	160,210	162,345	164,147	164,390	164,718	164,836	164,949	165,054	165,155	165,230	165,305	165,376
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	44,404	45,310	46,235	47,178	47,198	47,309	47,733	48,032	48,060	48,105	48,128	48,150	48,170	48,192	48,207	48,224	48,238
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	90,350	92,194	94,076	95,996	96,724	96,615	97,533	97,400	97,128	96,756	96,615	96,480	96,354	96,232	96,142	96,050	95,965
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	77,942	79,533	81,156	82,812	83,526	83,434	84,263	84,166	83,923	83,596	83,477	83,364	83,259	83,158	83,084	83,008	82,938
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,408	12,662	12,920	13,184	13,198	13,181	13,270	13,234	13,205	13,161	13,138	13,115	13,095	13,074	13,058	13,042	13,027
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j}^{сумм}$	тыс. Гкал	493,029	500,537	508,159	649,631	708,805	679,094	690,605	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989	644,989
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	271,166	275,295	279,488	357,297	389,365	374,018	380,795	359,727	361,216	363,083	364,122	365,091	366,008	366,920	367,635	368,367	369,048
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	149,141	151,412	153,718	196,513	214,281	205,948	209,673	198,030	198,849	199,839	200,411	200,858	201,288	201,687	201,969	202,244	202,517
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	122,025	123,883	125,769	160,784	175,085	168,070	171,122	161,697	162,367	163,244	163,712	164,234	164,719	165,233	165,666	166,123	166,531
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	221,863	225,242	228,672	292,334	319,440	305,076	309,810	285,261	283,772	281,906	280,866	279,897	278,981	278,068	277,353	276,622	275,941
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	166,397	168,931	171,504	219,250	240,076	229,296	232,854	214,619	213,586	212,268	211,593	210,957	210,360	209,764	209,298	208,819	208,377
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	55,466	56,310	57,168	73,083	79,364	75,780	76,956	70,643	70,186	69,638	69,273	68,940	68,621	68,304	68,055	67,803	67,564
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	75,4	74,8	74,9	75,0	75,1	75,1	75,2	75,2	75,3	75,3	75,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,077	0,076	0,076	0,095	0,104	0,099	0,097	0,090	0,091	0,091	0,091	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	15,00	14,92	14,85	18,60	20,30	19,43	19,05	17,63	17,70	17,79	17,84	17,88	17,92	17,96	17,99	18,01	18,04
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	126,9	126,9	126,9	126,9	126,9	125,1	125,8	125,2	124,8	124,3	124,2	124,0	123,8	123,7	123,6	123,5	123,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	53,0	52,7	52,4	65,7	71,3	67,2	67,9	62,4	62,1	61,7	61,5	61,3	61,2	61,0	60,8	60,7	60,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,973	1,968	1,964	2,000	1,999	1,979	1,987	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	1,032	1,025	1,017	1,298	1,412	1,340	1,355	1,279	1,285	1,291	1,295	1,298	1,300	1,303	1,305	1,307	1,308
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00161	0,00161	0,00161	0,00165	0,00166	0,00168	0,00172	0,00177	0,00181	0,00185	0,00189	0,00192	0,00194	0,00196	0,00197	0,00199	0,00200
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,60	1,59	1,58	2,03	2,23	2,16	2,23	2,14	2,19	2,25	2,30	2,34	2,36	2,39	2,41	2,43	2,45
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																

Таблица 15.22 – 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	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. м <sup>2</sup>	207,5	207,5	207,5	207,5	215,9	215,9	233,4	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7	214,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	83,4	83,4	83,4	83,4	85,6	85,6	92,6	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	33,543	33,543	33,543	33,543	34,216	33,805	36,548	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621	33,621
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,107	21,107	21,107	21,107	21,632	21,383	19,803	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224	18,224
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,892	16,892	16,892	16,892	17,249	17,000	16,400	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048	15,048
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	4,216	4,216	4,216	4,216	4,383	4,383	3,403	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	12,436	12,436	12,436	12,436	12,583	12,421	16,745	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397	15,397
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	11,131	11,131	11,131	11,131	11,240	11,078	14,719	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506	13,506
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	1,305	1,305	1,305	1,305	1,343	1,343	2,026	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891	1,891
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	87,198	87,198	87,198	91,463	97,082	92,321	91,337	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798	90,798
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	58,519	58,519	58,519	60,156	64,262	60,939	51,776	51,470	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469	51,469
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	35,112	35,112	35,112	36,093	38,561	36,564	31,066	30,882	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881	30,881
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	23,408	23,408	23,408	24,062	25,702	24,376	20,710	20,588	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587	20,587
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,679	28,679	28,679	31,307	32,820	31,378	39,556	39,323	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324	39,324
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,509	21,509	21,509	23,480	24,615	23,534	29,667	29,492	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493	29,493
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	7,170	7,170	7,170	7,827	8,205	7,845	9,889	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831	9,831
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	81,4	81,4	81,4	81,4	79,9	78,8	70,3	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,169	0,169	0,169	0,174	0,179	0,169	0,133	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	33,08	33,08	33,08	34,00	34,92	33,11	26,02	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	133,4	133,4	133,4	133,4	131,3	129,4	159,0	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	50,4	50,4	50,4	55,0	56,2	53,7	62,6	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	9,584	9,584	9,584	9,584	9,776	9,659	10,442	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606	9,606
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	15,943	15,943	15,943	16,388	17,426	16,515	16,381	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278	16,278
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,02246	0,02246	0,02246	0,02246	0,02283	0,02249	0,02533	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323	0,02323
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	46,69	46,69	46,69	48,00	51,04	48,37	47,98	47,68	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67	47,67
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	1	отсутствует														

Таблица 15.23 – 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	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. м <sup>2</sup>	293,3	293,3	293,3	293,3	295,0	295,0	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	108,3	108,3	108,3	108,3	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	45,313	45,313	45,313	45,313	45,531	45,531	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555	45,555
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,393	29,393	29,393	29,393	29,563	29,566	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587	29,587
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	25,923	25,923	25,923	25,923	26,075	26,077	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,489	3,489	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	15,921	15,968	15,966	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969	15,969
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,376	14,376	14,376	14,376	14,420	14,418	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,548	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	124,580	124,580	113,825	126,976	126,712	126,777	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	80,418	80,418	73,475	82,065	81,903	81,960	83,800	83,800	83,800	83,800	83,800	83,799	83,799	83,799	83,799	83,799
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	51,729	51,729	47,263	52,798	52,695	52,730	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,913	53,913	53,913	53,913
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	26,212	29,267	29,209	29,230	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	44,162	44,162	40,350	44,911	44,809	44,816	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,823	45,823	45,823	45,823	45,823
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	28,408	28,408	25,955	28,889	28,824	28,828	29,475	29,475	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	15,755	15,755	14,394	16,022	15,985	15,988	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,176	0,176	0,176	0,161	0,179	0,179	0,179	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	34,48	34,48	34,48	31,50	34,98	34,91	34,89	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,3	51,3	51,3	46,8	52,0	51,9	51,9	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,497	1,497	1,497	1,510	1,518	1,519	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,709	1,709	1,709	1,575	1,760	1,758	1,759	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00189	0,00189	0,00189	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00203	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00227	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,77	3,77	3,77	3,43	3,86	3,93	4,02	4,18	4,27	4,36	4,46	4,52	4,56	4,61	4,64	4,68	4,71
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																

Таблица 15.24 – 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	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. м <sup>2</sup>	206,7	210,9	215,2	219,6	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	35,2	36,0	36,7	37,4	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	27,305	27,862	28,430	29,011	28,738	28,738	27,816	29,866	30,399	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119	31,119
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,843	22,289	22,744	23,208	22,990	22,594	21,866	23,479	23,899	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466	24,466
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	18,772	19,155	19,546	19,945	20,834	20,446	20,002	21,342	21,687	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172	22,172
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	3,071	3,133	3,197	3,263	2,156	2,147	1,864	2,137	2,211	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,462	5,573	5,687	5,803	5,748	6,144	5,950	6,387	6,500	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654	6,654
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	4,694	4,789	4,887	4,987	5,209	5,597	5,475	5,842	5,936	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069	6,069
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	0,768	0,784	0,800	0,816	0,539	0,548	0,475	0,545	0,564	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	60,962	61,891	62,833	62,025	73,478	79,785	73,964	80,007	81,587	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683	83,683
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	56,329	57,187	58,057	57,310	67,893	72,846	67,531	73,049	74,491	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405	76,405
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	45,063	45,749	46,446	45,848	54,314	58,276	54,025	58,439	59,592	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123	61,123
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	11,266	11,438	11,612	11,463	13,579	14,570	13,507	14,610	14,899	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282	15,282
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,633	4,704	4,776	4,714	5,585	6,939	6,433	6,958	7,096	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278	7,278
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3,707	3,763	3,820	3,771	4,468	5,667	5,253	5,682	5,795	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943	5,943
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	0,927	0,941	0,955	0,943	1,117	1,272	1,180	1,276	1,301	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	89,1	87,2	93,0	94,5	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,218	0,217	0,216	0,209	0,237	0,254	0,235	0,255	0,260	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,61	42,39	42,18	40,80	46,28	49,65	46,03	49,79	50,77	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08	52,08
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	133,2	133,2	133,2	133,2	133,2	143,1	140,0	149,4	151,8	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,6	20,5	20,3	19,7	22,3	28,3	26,3	28,4	29,0	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,560	1,592	1,625	1,658	1,642	1,642	1,589	1,707	1,737	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	2,575	2,614	2,654	2,620	3,104	3,330	3,087	3,339	3,405	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00181	0,00181	0,00181	0,00183	0,00196	0,00200	0,00206	0,00209	0,00213	0,00217	0,00222	0,00225	0,00227	0,00229	0,00231	0,00233	0,00234
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,35	4,33	4,31	4,21	5,10	5,69	5,57	5,71	5,85	5,98	6,11	6,20	6,26	6,31	6,36	6,42	6,45
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																

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО "ЭнергоТеплоСервис", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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. м <sup>2</sup>	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	83,5	102,7	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	6,067	7,271	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	6,067	7,271	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	3,890	3,890	3,890	3,890	3,890	6,067	7,271	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	1,519	1,693	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,562	6,562	6,562	6,562	6,562	10,567	13,621	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,562	6,562	6,562	6,562	6,562	10,567	13,621	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	3,937	3,937	3,937	3,937	3,937	6,340	8,173	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	4,227	5,449	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	72,7	70,8	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,080	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	14,80	14,80	14,80	14,80	14,80	14,84	15,55	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,945	1,945	1,945	1,945	1,945	3,033	3,636	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	3,170	4,086	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00305	0,00305	0,00305	0,00305	0,00305	0,00315	0,00301	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,29	3,38	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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																

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j}^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932	2,932
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761	6,761
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756	3,756
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009	2,009
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005	3,005
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	–	–	–	–	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/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88	26,88
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–	–	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	–	–	–	–	–	–	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	–	–	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	–	–	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162	0,00162
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	–	–	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
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																

Таблица 15.27 – 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)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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. м <sup>2</sup>	–	–	72,1	53,0	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	–	–	24,5	18,1	16,5	16,5	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	–	–	11,616	7,820	7,293	7,330	7,517	7,517	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	7,746	5,215	4,863	4,646	4,766	4,766	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	6,375	4,292	4,002	3,824	3,922	3,922	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165	3,165
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	–	–	1,371	0,923	0,861	0,822	0,844	0,844	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	–	–	3,870	2,606	2,429	2,683	2,752	2,752	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221	2,221
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	–	–	3,184	2,144	1,999	2,257	2,315	2,315	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	–	–	0,686	0,462	0,430	0,426	0,437	0,437	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	–	–	22,952	15,453	14,137	16,917	16,917	16,917	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663	12,663
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	15,306	10,305	9,428	10,724	10,724	10,724	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	10,207	6,872	6,287	6,744	6,744	6,744	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	5,099	3,433	3,141	3,980	3,980	3,980	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979	2,979
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	–	–	7,646	5,148	4,710	6,194	6,194	6,194	4,636	4,636	4,636	4,636	4,636	4,636	4,636	4,636	4,636
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	–	–	5,099	3,433	3,141	3,895	3,895	3,895	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915	2,915
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	–	–	2,547	1,715	1,569	2,299	2,299	2,299	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	88,4	80,9	82,5	78,8	80,8	80,8	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	–	–	0,142	0,130	0,130	0,139	0,139	0,139	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	–	–	5115	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	27,68	25,32	25,32	27,16	27,16	27,16	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	–	–	129,7	118,7	120,9	136,6	126,4	126,4	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	–	–	40,6	37,1	37,1	46,1	41,6	41,6	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	–	–	1,641	1,640	1,639	1,640	1,641	1,641	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	1,442	1,441	1,413	1,509	1,472	1,472	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	0,00175	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 отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	2,81	2,81	2,79	3,20	3,19	3,25	3,08	3,14	3,21	3,25	3,29	3,32	3,34	3,37	3,39
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													

Таблица 15.28 – 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	1 587,1	1 604,6	1 642,2	1 681,9	1 728,9	1 766,8	1 794,8	1 826,6	1 854,8	1 883,6	1 909,3	1 925,1	1 927,4
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	16,5	16,5	16,0	16,9	15,8	14,6	10,4	12,2	11,4	10,5	9,6	8,8	8,1	7,6	7,6
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 687,1	4 476,5	4 768,4	4 771,3	4 875,4	4 672,1	4 816,9	4 929,1	5 017,3	5 100,6	5 175,7	5 237,3	5 313,2	5 356,6	5 363,0
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 339,3	3 889,5	4 112,2	4 008,9	4 088,4	3 933,0	4 042,9	4 128,3	4 195,2	4 258,2	4 315,0	4 361,9	4 419,3	4 452,2	4 457,0
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,87	0,86	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	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	351,9	346,2	341,4	359,9	356,0	364,3	357,8	353,0	349,0	345,1	341,6	338,9	335,2	333,2	332,9
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	238,3	253,7	268,1	272,5	279,4	283,3	282,0	280,3	279,5	279,1	278,8	278,0	277,9	277,6	277,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	160,7	162,2	163,3	163,7	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65	65	67	62	63	62	63	64	64	65	65	66	66	67	67
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 616	1 542	1 645	1 828	1 868	1 790	1 925	1 889	1 923	1 955	1 984	2 007	2 036	2 053	2 056
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 792	1 609	1 730	1 732	1 775	1 692	1 831	1 797	1 833	1 867	1 898	1 923	1 954	1 972	1 974
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,0	19,0	18,8	16,7	16,2	15,8	14,7	14,9	14,7	14,4	14,1	13,9	13,7	13,5	13,5
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	49 916	47 206	47 061	43 910	38 344	39 397	40 029	34 463	30 305	31 640	30 581	31 917	30 012	29 235	26 768

Таблица 15.29 – 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	321,5	321,5	325,2	325,6	329,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	9,8	9,8	9,3	9,2	8,8	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	717,2	874,8	992,4	984,6	996,4	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6	950,6
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	964,1	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4	920,4
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,98	0,98	0,94	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	374,6	374,3	373,3	378,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1	382,1
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,5	146,9	144,3	145,2	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3	146,3
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	82	84	84	85	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	979	1 188	1 348	1 338	1 354	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291	1 291
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 711	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588	2 588
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,6	19,6	19,4	19,4	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
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	94 521	90 379	85 384	81 242	77 101	72 959	68 817	64 676	60 534	56 393	52 251	48 109	43 968	39 826

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**Таблица 15.30 – 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	64,9671	64,9671	64,9671	64,9671	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141	57,6141
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1242	0,1242	0,1242	0,1242	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824	0,2824
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,9593	36,9593	37,5941	37,2279	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415	37,0415
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,9	42,9	41,9	42,5	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,511	100,556	106,358	101,515	96,532	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829	100,829
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,7	154,6	160,0	154,3	160,5	162,8	163,5	164,2	164,9	165,6	166,1	166,7	167,2	167,7	168,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 501	1 548	1 637	1 563	1 676	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750	1 750
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,41	11,41	11,22	11,33	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
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	71 076	67 856	64 636	61 415	58 555	55 555	52 555	49 555	46 555	43 555	40 555	37 555	34 555	31 555	28 555
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	80,8	80,8	84,6	84,6	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	92,3	92,3	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2

**Таблица 15.31 – 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	53,2	53,2	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,0	40,0	39,8	39,8	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	153,3	142,5	155,7	155,4	155,5	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
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	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,05	11,05	11,00	11,00	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99
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
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 15.32 – 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	65,0	65,0	65,0	65,0	61,8	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,9	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,8	91,9	91,9	91,9	91,5	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,4	65,6	77,1	83,4	78,8	80,1	81,6	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,8	143,8	154,9	159,2	151,5	150,7	150,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 022	1 010	1 186	1 283	1 274	1 405	1 431	1 468	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,68	84,39	84,39	84,39	80,26	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07
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 2024 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	79 180	77 327	75 474	73 620	70 829	69 372	67 512	65 651	63 790	61 930	60 069	58 208	56 348	54 487	52 626
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	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	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0

**Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «ЭнергоТеплоСервис»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	7,9	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	45,6	35,7	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	0,0	0,0	6,6	10,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,4	157,0	157,0	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	0,0	0,0	454,4	731,8	943,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,5	19,5	19,5	11,9	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	87 000	85 500	84 000	81 000	78 000	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной пр. Кузнецкий, 260 в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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	-	-	7,31	7,31	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
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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	47,1	47,1	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	-	-	1,52	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	192,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	208	1 153	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	12,41	12,41	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
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	47 241	43 995	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.35 – 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	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1	5,1	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	61,9	61,6	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	13,0	12,0	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,7	162,3	162,8	180,8	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974	1 021	940	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,26	16,26	18,13	17,99	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
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	30 839	38 759	35 759	32 759	29 759	26 759	23 759	20 759	17 759	14 759	11 759
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

**Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО АО "Кемеровская генерация"</b>															
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1066,2	1061,2	955,2	955,2	959,7	966,5	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6	969,6
магистральных	км	304,0	304,5	223,5	223,5	224,5	226,1	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8
распределительных	км	762,2	756,7	731,7	731,7	735,2	740,4	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7	742,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	294,5	294,1	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8	282,8
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	191,2	191,3	159,9	159,9	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	103,4	102,8	122,9	122,9	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,609	0,606	0,586	0,580	0,569	0,568	0,568	0,568	0,566	0,564	0,562	0,560	0,563	0,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1447,5	1464,5	1480,3	1516,4	1552,4	1593,0	1625,3	1649,5	1677,1	1701,9	1725,8	1748,3	1761,9	1763,9
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,5	200,8	191,0	186,5	182,2	177,5	174,0	171,4	168,6	166,2	163,9	161,8	160,5	160,3
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	972,7	1061,3	1190,9	1193,1	1190,9	1193,7	1195,9	1197,6	1199,3	1200,8	1202,0	1203,4	1204,3	1204,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,2	21,9	24,3	23,8	25,0	24,3	23,8	23,4	23,1	22,8	22,5	22,2	22,1	22,0
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,6	5,1	5,3	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед/год	1010	912	1010	960	912	866	823	782	742	705	670	637	605	574
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,966	0,874	1,064	1,011	0,961	0,912	0,867	0,824	0,782	0,743	0,706	0,671	0,637	0,605
магистральных	ед./км/год	0,622	0,407	0,591	0,561	0,533	0,506	0,481	0,457	0,434	0,412	0,392	0,372	0,354	0,336
распределительных	ед./км/год	1,066	1,012	1,204	1,144	1,087	1,032	0,981	0,932	0,885	0,841	0,799	0,759	0,721	0,685
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	40,9	40,4	40,0	39,5	38,9	37,8	37,3	36,8	36,4	36,0	35,5	35,2	35,0	34,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	18094,1	18306,2	18503,7	18955,0	19404,6	19912,9	20316,2	20618,9	20963,5	21274,2	21572,7	21853,7	22023,7	22049,0
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	18094,1	19603,0	20338,0	20834,0	21328,2	21886,9	22330,1	22662,9	23041,6	23383,1	23711,2	24020,1	24206,9	24234,7
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,5	13,4	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1610,5	1580,8	1555,2	1528,1	1501,4	1474,3	1447,3	1419,6	1390,6	1359,8
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1610,5	1580,8	1555,2	1528,1	1501,4	1474,3	1447,3	1419,6	1390,6	1359,8
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	51,3	56,8	57,3	58,7	55,8	57,5	58,8	59,9	60,8	61,7	62,4	63,3	63,8	63,9
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
<b>ЕТО АО "Теплоэнерго"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	71,39	51,16	65,78	51,08	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43	15,43
распределительных	км	54,51	36,19	51,24	35,65	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	8,93	7,87	7,94	6,06	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	5,39	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
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	3,54	3,38	3,45	1,57	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	17,5	17,7	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,91	0,80	0,82	0,85	0,88	1,34	1,37	1,40	1,40	1,43	1,43	1,43	1,47	1,47
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,54	34,22	33,80	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62	33,62
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	266,22	229,97	234,88	180,25	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	9,94	9,28	15,2	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,9	8,7	10,6	12,3	12,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,4	2,1	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,843	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
распределительных	ед./км/год														
магистральных		1,437	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	56	57	57	73	73	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1850	1887	1864	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854	1854
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1342	1369	1352	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345	1345
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	8,551	7,971	2,302	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,551	7,971	2,302	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
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
распределительных	км	-	9,6	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	-	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	0,0	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 <sup>2</sup>	-	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	0,30	0,40	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	Гкал/ч	-	8,0	8,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	90,45	119,59	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	1,3	10,2	1,9	1,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	9,6	10,4	10,2	10,2	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	н/д												
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	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	-	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	27,0	28,1	27,4	27,4	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	319	321	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	319	321	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328	328
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
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,83	4,61	4,38	4,16	3,93	3,70	3,48	3,25	3,02	2,80	2,57
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,83	4,61	4,38	4,16	3,93	3,70	3,48	3,25	3,02	2,80	2,57
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	39,6	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
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	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	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
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
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 <sup>2</sup> /чел	1,49	1,48	1,49	1,52	1,56	1,58	1,62	1,64	1,68	1,71	1,73	1,74	1,76	1,77
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,3	45,5	45,5	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	449,76	447,60	447,60	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45	447,45
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	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д													
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	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	5,01	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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 2024 ГОД)**

<b>Наименование показателя</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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	1821	1821	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	0,23
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 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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. м <sup>2</sup>	10071,3	10264,8	10677,3	11095,3	11843,4	11594,8	11982,5	12760,1	13509,6	14290,9	14878,5	15488,8	16027,1	16418,6	16855,2	17129,2	17238,8
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5606,0	5707,6	5776,6	5844,9	5921,2	6073,1	6434,3	6746,4	6879,2	7080,5	7221,3	7406,8	7570,2	7843,8	8112,3	8209,0	8248,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1897,111	1932,662	1986,634	0,000	2057,026	2081,831	2127,126	2174,418	2213,172	2257,302	2288,255	2322,777	2353,035	2385,216	2413,123	2428,264	2433,091
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1068,799	1089,334	1133,110	1177,470	1186,837	1199,125	1214,884	1247,779	1279,254	1311,422	1335,916	1359,967	1381,050	1396,129	1414,083	1424,599	1427,894
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	862,842	879,420	914,760	950,572	927,963	946,575	959,984	987,492	1013,773	1040,333	1060,473	1080,262	1097,548	1109,823	1124,248	1132,826	1135,446
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	205,957	209,914	218,350	226,898	258,874	252,550	254,900	260,287	265,481	271,089	275,443	279,705	283,502	286,306	289,834	291,773	292,448
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	828,312	843,328	853,524	863,608	870,189	882,706	912,243	926,638	933,918	945,880	952,338	962,810	971,985	989,087	999,041	1003,665	1005,197
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	736,256	749,604	758,667	767,630	759,242	774,470	800,878	813,978	820,816	831,738	837,651	847,325	855,727	870,322	879,478	883,829	885,277
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	92,055	93,724	94,857	95,978	110,946	108,236	111,364	112,660	113,102	114,142	114,687	115,485	116,258	118,765	119,562	119,836	119,920
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3750,064	3801,046	3875,757	3885,325	4304,826	4231,303	4340,770	4094,876	4239,337	4351,464	4437,919	4519,575	4593,149	4653,597	4727,986	4770,516	4776,857
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2072,779	2101,166	2145,291	2147,639	2377,016	2352,247	2397,242	2290,956	2403,132	2485,522	2561,385	2628,572	2684,237	2724,786	2774,336	2811,127	2819,197
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1183,062	1198,890	1225,165	1225,120	1357,364	1347,663	1370,032	1312,523	1374,665	1420,109	1461,828	1497,465	1527,360	1548,954	1575,145	1593,625	1597,145
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	889,716	902,276	920,126	922,520	1019,652	1004,584	1027,210	978,433	1028,466	1065,414	1099,558	1131,106	1156,877	1175,832	1199,191	1217,502	1222,052
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1677,286	1699,880	1730,465	1737,686	1927,811	1879,054	1943,525	1803,917	1836,201	1865,938	1876,529	1890,999	1908,908	1928,806	1953,646	1959,384	1957,656
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1271,724	1288,674	1310,981	1317,008	1468,383	1435,667	1490,153	1386,184	1412,946	1436,592	1445,389	1456,839	1470,950	1486,611	1506,017	1510,751	1509,752
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	405,561	411,206	419,484	420,678	459,428	443,387	453,372	417,733	423,255	429,346	431,140	434,160	437,958	442,195	447,629	448,634	447,904
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	85,7	85,7	85,7	85,7	78,4	81,6	80,1	77,4	75,0	72,8	71,3	69,7	68,5	67,6	66,7	66,1	65,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,117	0,117	0,115	0,110	0,115	0,116	0,114	0,103	0,102	0,099	0,098	0,097	0,095	0,094	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
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	22,96	22,83	22,43	21,58	22,40	22,72	22,35	20,11	19,89	19,42	19,20	18,90	18,63	18,44	18,27	18,19	18,11
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,3	131,3	131,3	131,3	128,2	127,5	124,5	120,7	119,3	117,5	116,0	114,4	113,0	111,0	108,4	107,7	107,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	44,3	44,1	44,4	44,0	48,5	46,2	45,3	40,2	40,1	39,7	39,1	38,4	38,0	37,0	36,3	36,0	35,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,854	1,850	1,863	0,000	1,840	1,822	1,826	1,823	1,833	1,846	1,843	1,846	1,845	1,849	1,857	1,867	1,870
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,156	1,148	1,149	1,114	1,214	1,180	1,176	1,100	1,139	1,161	1,177	1,190	1,198	1,201	1,212	1,225	1,228
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00169	0,00169	0,00172	0,00176	0,00171	0,00176	0,00177	0,00180	0,00184	0,00189	0,00193	0,00197	0,00199	0,00201	0,00203	0,00206	0,00207
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,31	2,30	2,31	2,26	2,50	2,50	2,53	2,39	2,50	2,59	2,66	2,72	2,77	2,80	2,84	2,89	2,91

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

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

**Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово**

1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145	1145
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 738	3 738	3 738	3 441	3 441	3 441	3 331	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441	3 441
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 778	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888	2 888
2.2.	пиковая	Гкал/ч	850	850	850	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 892	1 892	1 912	1 930	1 971	2 013	2 060	2 098	2 126	2 158	2 186	2 215	2 240	2 256	2 258	2 258	
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18	18	18	19	18	16	12	14	13	12	11	11	10	9	9	9	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 404	5 351	5 761	5 756	5 872	5 623	5 768	5 880	5 968	6 051	6 126	6 188	6 264	6 307	6 314	6 314	
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	5 045	4 748	5 083	4 937	5 052	4 853	4 963	5 049	5 116	5 179	5 235	5 282	5 340	5 373	5 377	5 377	
6.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,93	0,89	0,88	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.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	352,9	347,8	343,5	360,8	357,3	365,2	359,0	354,5	350,6	347,0	343,6	341,0	337,5	335,6	335,3	335,3	
8.	УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	250,1	266,2	279,7	283,2	289,9	293,4	291,8	290,1	289,2	288,6	288,2	287,4	287,2	286,8	286,7	286,7	
9.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	159,4	159,7	160,0	160,6	161,1	161,1	161,2	161,2	161,3	161,3	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,0	67,2	68,9	64,6	65,2	63,8	64,8	65,5	66,1	66,7	67,2	67,6	68,2	68,4	68,5	68,5	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 488	1 472	1 585	1 722	1 756	1 682	1 782	1 759	1 785	1 810	1 833	1 851	1 874	1 887	1 889	1 889	
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 817	1 710	1 855	1 856	1 892	1 804	1 930	1 896	1 928	1 957	1 984	2 006	2 034	2 049	2 051	2 051	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	19,1	18,9	17,2	16,8	16,4	15,5	15,7	15,4	15,2	15,0	14,8	14,6	14,4	14,4	14,4	
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	
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	53 322	50 512	50 087	46 808	41 341	42 032	42 329	36 863	32 706	33 659	32 385	33 337	31 277	30 265	27 680	27 680	

Таблица 15.39 – 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	257,9	257,9	265,2	265,2	255,3	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,9	2,0	2,1	2,1	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	135,8	109,9	114,0	116,8	118,2	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,2	56,6	56,2	55,2	52,8	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	339,4	331,5	369,0	380,5	374,0	368,9	370,3	372,5	372,4	372,4	372,4	372,4	372,4	372,4	372,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,7	170,7	174,1	174,0	174,7	175,7	175,8	175,9	176,1	176,2	176,4	176,5	176,7	176,8	177,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 316	1 285	1 391	1 434	1 465	1 562	1 569	1 578	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,3	15,2	15,1	14,8	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
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	53 712	51 029	48 316	45 536	41 915	37 088	34 364	32 634	31 055	29 476	27 897	26 318	24 739	23 160	21 581
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	80	80	82	82	83	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	95	95	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

Таблица 15.40 – 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)	-	0,88	0,84	0,83	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80
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)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	3,08	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 2024 ГОД)

**Таблица 15.41 – 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	1177,2	1161,7	1070,3	1055,7	1060,9	1067,6	1070,7	1070,7	1070,7	1070,7	1070,7	1070,7	1070,7	1070,7
магистральных	км	326,9	325,5	244,0	244,9	246,0	247,5	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3
распределительных	км	850,3	836,2	826,3	810,8	814,9	820,1	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4	822,4
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	323,9	323,1	312,1	310,2	310,3	310,3	310,4	310,4	310,4	310,4	310,4	310,4	310,4	310,4
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	204,1	203,3	171,9	171,9	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5	195,5
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	119,8	119,7	140,2	138,3	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,7	23,8	23,7	23,9	24,0	24,1	24,2	24,2	24,3	24,4	24,5	24,6	24,7	24,8
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,64	0,63	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 526,4	1 552,2	1 567,7	1 603,8	1 639,8	1 680,4	1 712,7	1 736,9	1 764,5	1 789,3	1 813,2	1 835,7	1 849,3	1 851,3
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	212,2	208,1	199,1	193,4	189,3	184,7	181,2	178,7	175,9	173,4	171,2	169,1	167,8	167,6
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1011,4	1100,6	1245,0	1235,6	1233,3	1235,8	1238,0	1239,7	1241,4	1242,8	1244,0	1245,5	1246,4	1246,5
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,8	21,4	24,0	23,4	24,4	23,8	23,3	23,0	22,7	22,4	22,2	21,9	21,7	21,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,9	4,4	4,8	5,0	4,8	4,9	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,3	5,4	5,4
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед/год	1078	921	1024	973	924	878	834	792	753	715	679	645	613	582
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,930	0,795	0,985	0,936	0,889	0,845	0,803	0,763	0,724	0,688	0,654	0,621	0,590	0,561
магистральных	ед./км/год	0,622	0,407	0,591	0,561	0,533	0,506	0,481	0,457	0,434	0,412	0,392	0,372	0,354	0,336
распределительных	ед./км/год	1,021	0,910	1,094	1,039	0,987	0,938	0,891	0,846	0,804	0,764	0,726	0,689	0,655	0,622
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	44,0	38,4	39,5	38,9	38,2	37,6	37,0	36,5	36,0	35,6	35,1	34,8	34,6	34,5
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	21 766	22 334	22 510	22 959	23 409	23 917	24 320	24 623	24 967	25 278	25 577	25 858	26 028	26 053
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21 248	23 112	23 832	24 329	24 823	25 382	25 825	26 158	26 537	26 878	27 207	27 515	27 702	27 730
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,92	14,89	15,20	15,17	15,14	15,10	15,08	15,06	15,04	15,02	15,00	14,99	14,98	14,98
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1398	1403	1372	1617	1587	1561	1534	1507	1480	1452	1424	1395	1364
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1398	1403	1372	1617	1587	1561	1534	1507	1480	1452	1424	1395	1364
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя*	млн. кВт-ч	51,3	56,8	57,3	58,7	55,8	57,5	58,8	59,9	60,8	61,7	62,4	63,3	63,8	63,9
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

\*для ТЭЦ

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

Таблица 15.42 – 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	629	708	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	-	0,173	0,185	0,201	0,204	0,209	0,222	0,214	0,217	0,220	0,222	0,220	0,222	0,224	0,224
Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	95,8	77,4	92,2	92,2	92,2	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	1	отсутствуют									
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из сети)	%	31,6	29,8	30,9	30,3	29,4	28,5	27,8	27,3	26,9	26,5	26,2	25,8	25,6	25,5
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения без учета НДС	млн. руб.	0	178,005	1 318,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.43 – 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"															
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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,6318	0,6305	0,6392	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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,8332	0,5092	0,8079	0,7144	0,6786	0,6447	0,6125	0,5819	0,5528	0,5251	0,4989	0,4739	0,4502	0,4277
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 однотрубном 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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно	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
<b>Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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 однострубно	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
<b>Котельные №№ Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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 однострубно	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
<b>Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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 однострубно	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
<b>Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 85, 87 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 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 однотрубном 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
<b>Котельная №0717/001 - ООО "ЭнергоТеплоСервис"</b>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица измерения</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
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 однотрубном 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

**15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения**

Таблица 15.44 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	18,4	225,3	25,2	15,7	9,0	6,0	1,2	5,8	1,6	0,8	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	18,4	225,3	25,2	15,7	9,0	6,0	1,2	5,8	1,6	0,8	0,0
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	1085,0	1862,4	2151,4	1141,4	855,1	443,7	222,6	159,3	183,6	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1085,0	1862,4	2151,4	1141,4	855,1	443,7	222,6	159,3	183,6	0,0	0,0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	1103,4	2087,8	2176,6	1157,1	864,0	449,7	223,9	165,1	185,2	0,8	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1103,4	3191,1	5367,7	6524,9	7388,9	7838,6	8062,5	8227,5	8412,7	8413,5	8413,5
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	1103,4	2087,8	2176,6	1157,1	864,0	449,7	223,9	165,1	185,2	0,8	0,0
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	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) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.										
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал											
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал											
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал											
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%											

## 16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Город Кемерово отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (утвержден Постановлением Губернатора Кемеровской области от 20.12.2021 года №111-пг);
- утвержденных значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании город Кемерово на 2022-2023 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании город Кемерово на 2022-2023 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения города Кемерово.

## **17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

В городе Кемерово в 2022 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%.

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 (кроме золы углей – 1,07 ПДК в зоне максимума, в контрольных точках – 0,49 ПДК).

2. Принятые мероприятия по рекомендуемому варианту развития систем теплоснабжения г. Кемерово до 2033 г. обеспечат увеличения нагрузок при уменьшении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,2% по сравнению с выбросами СП), что обеспечит загрязнение атмосферного воздуха менее ПДК по всем загрязняющим веществам, кроме золы углей, так как нагрузки ряда котельных, имеющих низкие трубы, переводятся на ТЭС, высокие трубы которых создают лучшие условия рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

3. Значения суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведены в таблице 4.1.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух - Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,5%) и Кемеровская ГРЭС (33,3%), Кемеровская ТЭЦ (4,5%), остальные теплоисточники – 1,7%.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух также остаются Ново-Кемеровская ТЭЦ (60,7%) и Кемеровская ГРЭС (33,3%), Кемеровская ТЭЦ (4,5%), остальные теплоисточники – 1,5%.

На перспективу прогнозируется незначительное уменьшение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 157,6 т/год (0,2%) по сравнению с существующим положением.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово на СП и П

№ площ. в расч.	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1	Кемеровская ТЭЦ	3557,41	3557,4
2.	Ново-Кемеровская ТЭЦ	48129,2	48129,2
3.	Кемеровская ГРЭС	26461,9	26461,9
	<b>Итого по ТЭС</b>	<b>78148,5</b>	<b>78148,5</b>
4.	Котельная № 11 ж.р.Лесная поляна	60,4	66,4
7.	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	26,5	26,5
11	Котельная № 35 , б-р Строителей, 65б	46,5	0
16	Котельная № 114 ул. Антипова, 2/3	91,5	0
17	Котельная № 118 юго-западнее здания №10а по ул.Суворова	16,6	19,4
18.	Котельная № 123 Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	89,0	<b>93,5</b>
	<b>Итого по котельным АО «Теплоэнерго</b>	<b>330,9</b>	<b>179,3</b>
19.	Котельная ВГК пр-т Кузнецкий, 260	52,0	52,0
5.	Котельная № 15 Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	25,1	16,6
6.	Котельная № 17 Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	37,0	37,0
9	Котельная №34 Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	6,9	3,6
12	Котельная № 38 ул. Авроры, 16	8,3	0
13.	Котельная №43 Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	32,5	26,0
15.	Котельная №47 ул. Бийская, 37	20,5	14,8
	<b>Итого по котельным ООО «НТСК»</b>	<b>182,3</b>	<b>149,9</b>
23	Котельная № 8 ОАО «СКЭК», жр Кедровка	737,3	737,3
24	Котельная № 9 ОАО «СКЭК», жр Промышленовский	130,7	130,7
	<b>Итого по котельным ОАО "СКЭК"</b>	<b>868,0</b>	<b>8680</b>
	<b>ИТОГО по рассматриваемым объектам</b>	<b>79529,7</b>	<b>79372,1</b>

4. Значения загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведены в таблице 17.2.

Таблица 17.2 – Значения максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Кемерово на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК <sub>мр</sub> (ПДК <sub>сс</sub> , ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	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	0,76/0,92	0,77/0,92	0,66/0,95	0,69/0,86
2	оксид азота	0304	0,400	0,12/0,34	0,12/0,34	0,06/0,34	0,07/0,34
3	углерод	0328	0,150	0,42/0,85	0,44/0,86	0,11/0,67	0,11/0,64
4	диоксид серы	0330	0,500	0,52/0,53	0,52/0,53	0,47/0,48	0,47/0,48
5	оксид углерода	0337	5,000	0,04	0,04	< 0,01	< 0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001 (ПДК <sub>сс</sub> )	0,07	0,06	0,03	0,03
7	мазутная зола	2904	0,002 (ПДК <sub>сс</sub> )	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
8	зола углей	3714	0,3 (ОБУВ)	1,07	1,07	0,49	0,49
9	азота диоксид, серы диоксид*	6204	-	0,81/0,87	0,80/0,87	0,73/0,79	0,72/0,78

\*Коэффициент неполной суммы K=1,6;

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Кемерово будет по всем загрязняющим веществам менее ПДК (на уровне СП и несколько выше (на 1% и 5% - по диоксиду азота и углероду) в зоне максимального воздействия (за исключением золы углей -1,07 ПДК), а в контрольных точках – менее ПДК по всем загрязняющим веществам.

5. 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 в случае планирования на перспективу дальнейшего увеличения нагрузок и топливопотребления на Кемеровской ТЭЦ и Ново-Кемеровской ТЭЦ для обеспечения экологической безопасности при развитии схемы теплоснабжения города следует предусмотреть мероприятия на этих ТЭЦ по снижению выбросов оксидов азота (в случае увеличения фонового загрязнения по городу) и выбросов золы углей.