



**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 .....	80
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	81
4.1 Существующие и перспективные объемы теплоносителя .....	81
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	83
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	119
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Кемерово .....	120
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Кемерово .....	120
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Кемерово .....	121
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	122
6.1 Общие положения .....	122
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. ....	122
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	122
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	125
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	126
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 .....	126
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа .....	127
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 .....	127
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 .....	128
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	130
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	130
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	132
7.1 Общие положения .....	132
7.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	134
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 .....	136
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.....	136
7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных .....	137
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для	

обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	137
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	142
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	142
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	142
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	143
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 .....	143
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 .....	144
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	145
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	145
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	164
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	165
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе .....	167
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	167
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое первооружение и (или) модернизацию .....	174
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей	

организации.....	194
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	194
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	195
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	198
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	202
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	202
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	206
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	207
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 .....	209
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 .....	209
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	209
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.....	209
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 .....	210
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	212
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	213
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.....	214
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово	215
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	217
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	266
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	284
15.4 Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	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 .....	62

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 .66	
Таблица 3.7 – Существующий и перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах деятельности ЕТО г. Кемерово, Гкал/ч .....	76
Таблица 4.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м <sup>3</sup> .....	82
Таблица 4.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	82
Таблица 4.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м <sup>3</sup> .....	82
Таблица 4.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м <sup>3</sup> .....	82
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	84
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго» .....	87
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК» .....	106
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК» .....	116
Таблица 6.1 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ООО «НТСК» .....	124
Таблица 6.2 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с АО «Теплоэнерго» .....	124
Таблица 6.3 – Мероприятия, выполняемые в рамках концессионного соглашения по котельным с ОАО «СКЭК» .....	125
Таблица 6.4 – Переключение потребителей котельных на теплоснабжение от ТЭЦ/ГРЭС АО «Кемеровская генерация» .....	126
Таблица 6.5 – Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети .....	128
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) .....	135

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства в зоне действия ЕТО АО "Кемеровская генерация" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, выполняемые за счет бюджетных средств .....	135
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.....	136
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).....	137
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.....	138
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ГРЭС..	146
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Ново-Кемеровской ТЭЦ .....	147
Таблица 9.3 – Перспективный топливно-энергетический баланс Кемеровской ТЭЦ....	148
Таблица 9.4 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал .....	149
Таблица 9.5 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников АО «Теплоэнерго», Гкал.....	150
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал .....	151
Таблица 9.7 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	152
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м <sup>3</sup> .....	153
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	154
Таблица 9.10 – Прогнозные значения затрат тепловой энергии на хозяйственные нужды, Гкал.....	154
Таблица 9.11 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в тепловые сети источниками тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", Гкал ..	155

Таблица 9.12 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", кг у.т./Гкал .....	156
Таблица 9.13 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Новосибирская теплосетевая компания", т у.т. ....	156
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 .....	157
Таблица 9.15 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал.....	158
Таблица 9.16 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям источников ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", Гкал .	158
Таблица 9.17 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", кг у.т./Гкал.....	158
Таблица 9.18 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т у.т .....	158
Таблица 9.19 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", т н.т. ....	159
Таблица 9.20 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", Гкал .....	159
Таблица 9.21 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", кг у.т./Гкал.....	159
Таблица 9.22 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", т у.т.....	160
Таблица 9.23 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "УК "Лесная Поляна", тыс. м <sup>3</sup> .....	160
Таблица 9.24 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", Гкал.....	161
Таблица 9.25 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", кг у.т./Гкал.....	161
Таблица 9.26 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", т у.т .....	162

Таблица 9.27 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "Лесная Поляна - Плюс", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т. ....	162
Таблица 9.28 – Прогнозные значения отпуска с коллекторов тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис", Гкал.....	162
Таблица 9.29 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", кг у.т./Гкал .....	162
Таблица 9.30 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", т у.т.....	163
Таблица 9.31 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии ООО "ЭнергоТеплоСервис ", тыс. м <sup>3</sup> /т н.т.....	163
Таблица 9.32 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на Кемеровской ГРЭС в 2022 году .....	165
Таблица 9.33 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого Ново-Кемеровской ТЭЦ.....	165
Таблица 9.34 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год.....	166
Таблица 9.35 – 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 ....	168
Таблица 9.36 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Кемерово, тыс. т у.т.....	170
Таблица 10.1 – Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников теплоснабжения города Кемерово, тыс. руб. ....	175
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. ....	181
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. ....	183
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Кемерово.....	196
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Кемерово.....	199
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Кемерово .....	203
Таблица 13.1 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной	

ответственности АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» .....	207
Таблица 13.2 – Сведения о бесхозяйных тепловых сетях в зоне эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго» .....	208
Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Кемеровской области за ретроспективный период 2017-2021 гг. ....	211
Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Кемеровской области на 2023-2028 гг. ....	211
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) .....	217
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) .....	218
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) .....	219
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).....	220
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) .....	221
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).....	222
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).....	223
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).....	224
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).....	225
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС.....	226
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ.....	226
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ.....	227
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго».....	228
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	243
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	250
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна".....	251
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	258
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис".....	261
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников.....	262
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).....	266
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).....	267
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).....	268
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	269
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	270
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	271
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО "Лесная Поляна - Плюс", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	272
Таблица 15.27 – 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).....	273
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".....	274
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".....	274
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".....	275
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго".....	275
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	276
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	277
Таблица 15.34 – 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».....	277
Таблица 15.35 – 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".....	278
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	279
Таблица 15.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.....	280
Таблица 15.38 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	284
Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	285
Таблица 15.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово.....	286
Таблица 15.41 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово.....	286

Таблица 15.42 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово .....	287
Таблица 15.43 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово .....	288
Таблица 15.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово .....	289
Таблица 15.45 – 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 – Сравнение 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 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 СП 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).



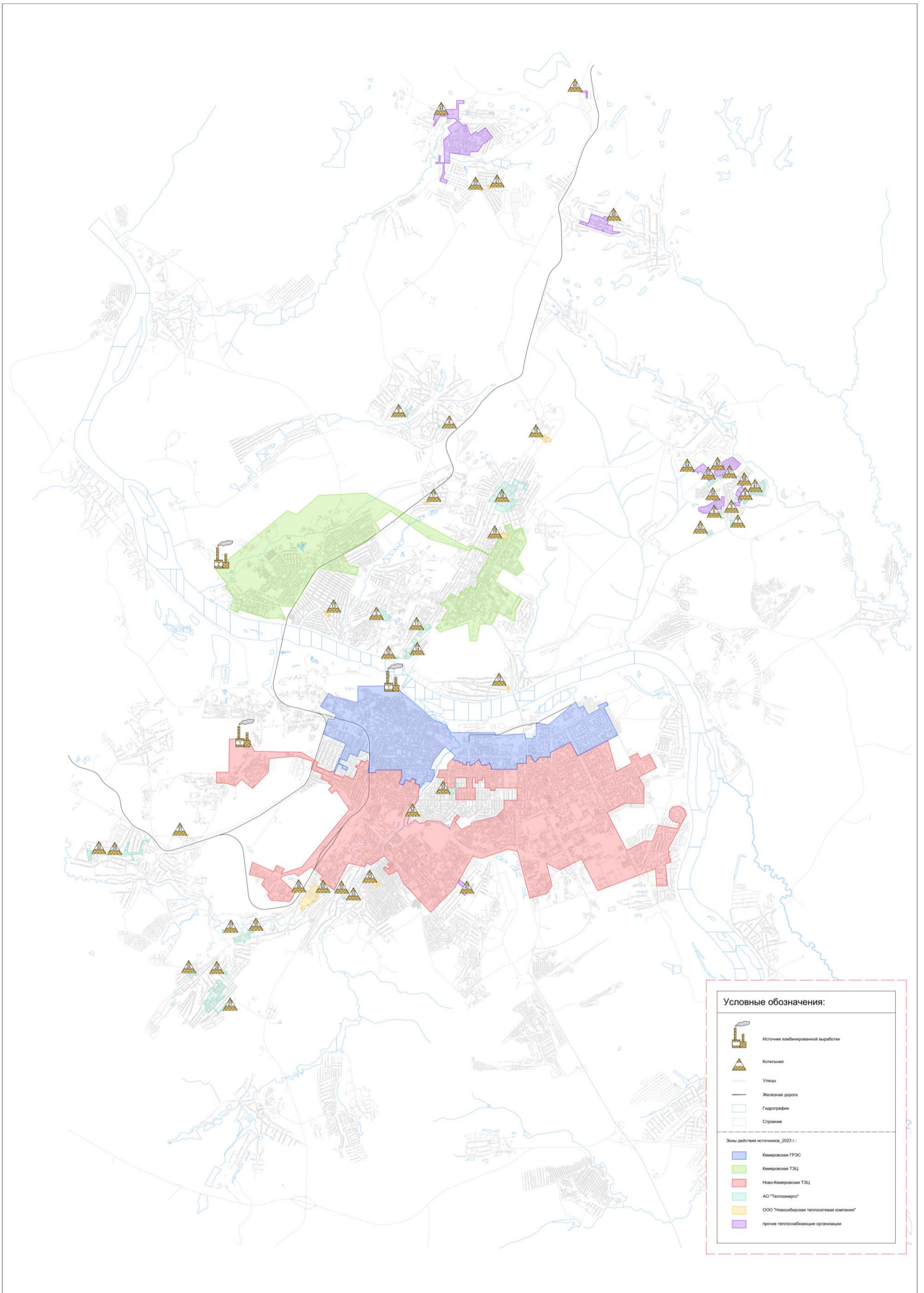


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Кемерово

## 1.2.2 Тепловые сети

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

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций 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%

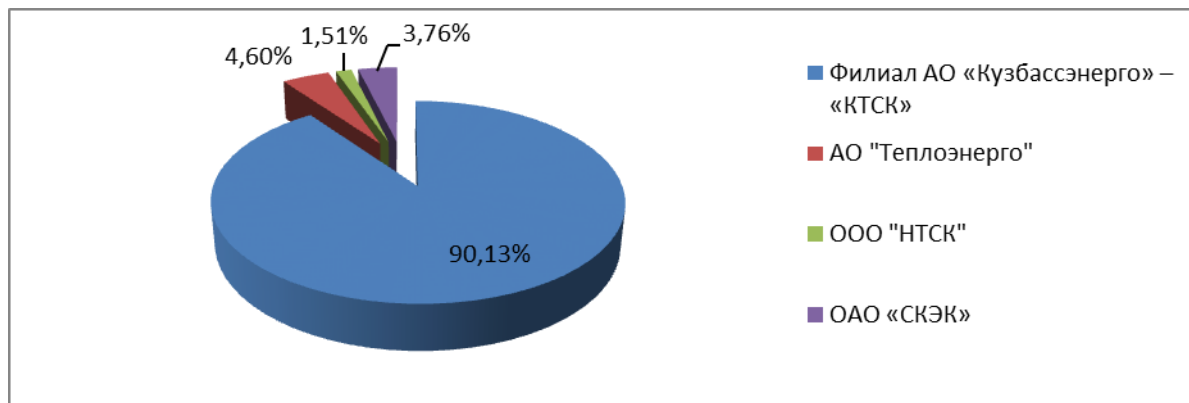


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по владеющим теплоснабжающим (теплосетевым) организациям

Сведения о распределении протяженности по диаметрам трубопровода представлены в таблице 1.3 и на рисунке 1.3.

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

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои 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

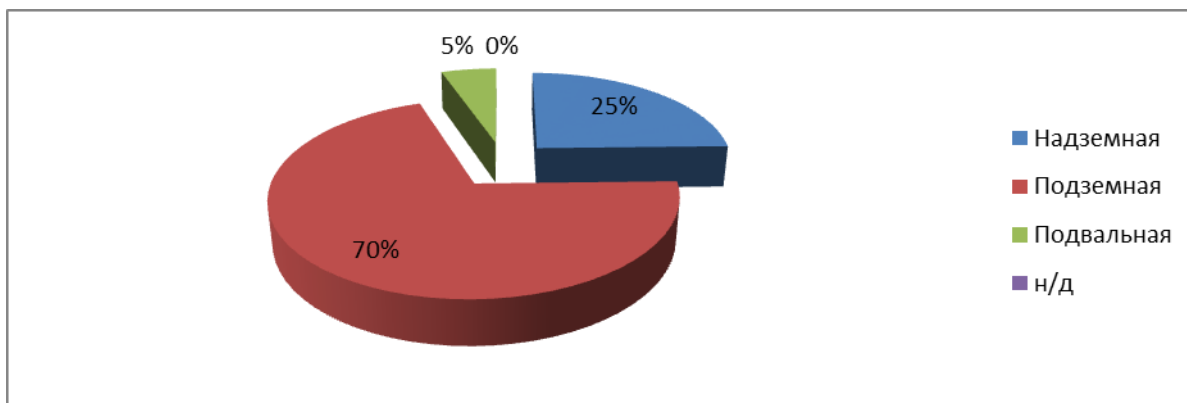


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по условным диаметрам.

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

Распределение протяженности и материальной характеристики трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.4 и на рисунке 1.4.

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

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои 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

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
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>
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

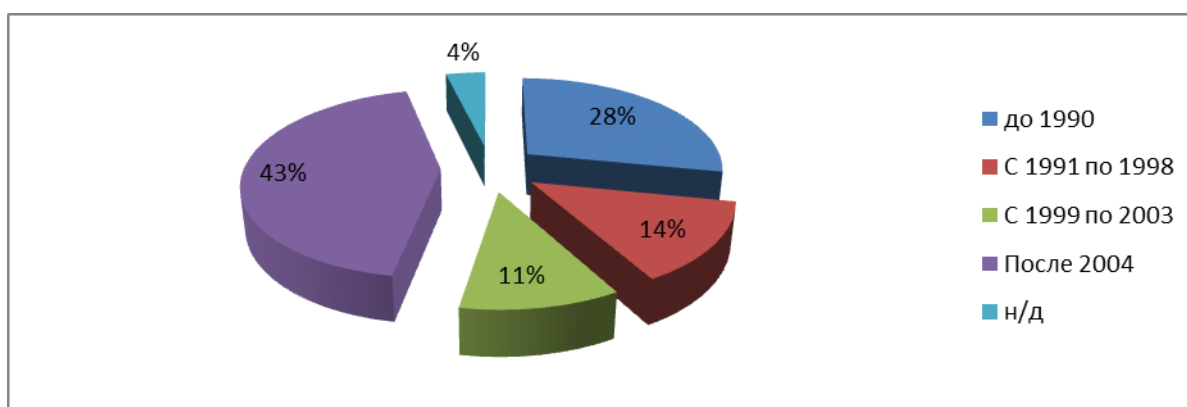


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

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>12787,98</b>	<b>13537,48</b>	<b>14313,09</b>	<b>14900,72</b>	<b>15484,09</b>	<b>16066,10</b>	<b>16457,59</b>	<b>16894,22</b>	<b>17168,26</b>	<b>17277,86</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	1200,54	1953,26	2740,41	3338,06	3930,95	4523,01	4924,52	5371,08	5655,96	5775,93
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup>, из них:</b>	<b>6073,10</b>	<b>6394,71</b>	<b>6629,68</b>	<b>6751,81</b>	<b>6953,11</b>	<b>7093,87</b>	<b>7279,40</b>	<b>7457,34</b>	<b>7730,98</b>	<b>7999,51</b>	<b>8096,14</b>	<b>8135,21</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	321,61	556,58	678,71	880,00	1020,76	1206,30	1384,24	1657,88	1926,40	2023,04	2062,11
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, тыс. м<sup>2</sup></b>	<b>17667,87</b>	<b>18377,21</b>	<b>19417,66</b>	<b>20289,29</b>	<b>21266,20</b>	<b>21994,59</b>	<b>22763,49</b>	<b>23523,45</b>	<b>24188,57</b>	<b>24893,72</b>	<b>25264,40</b>	<b>25413,07</b>

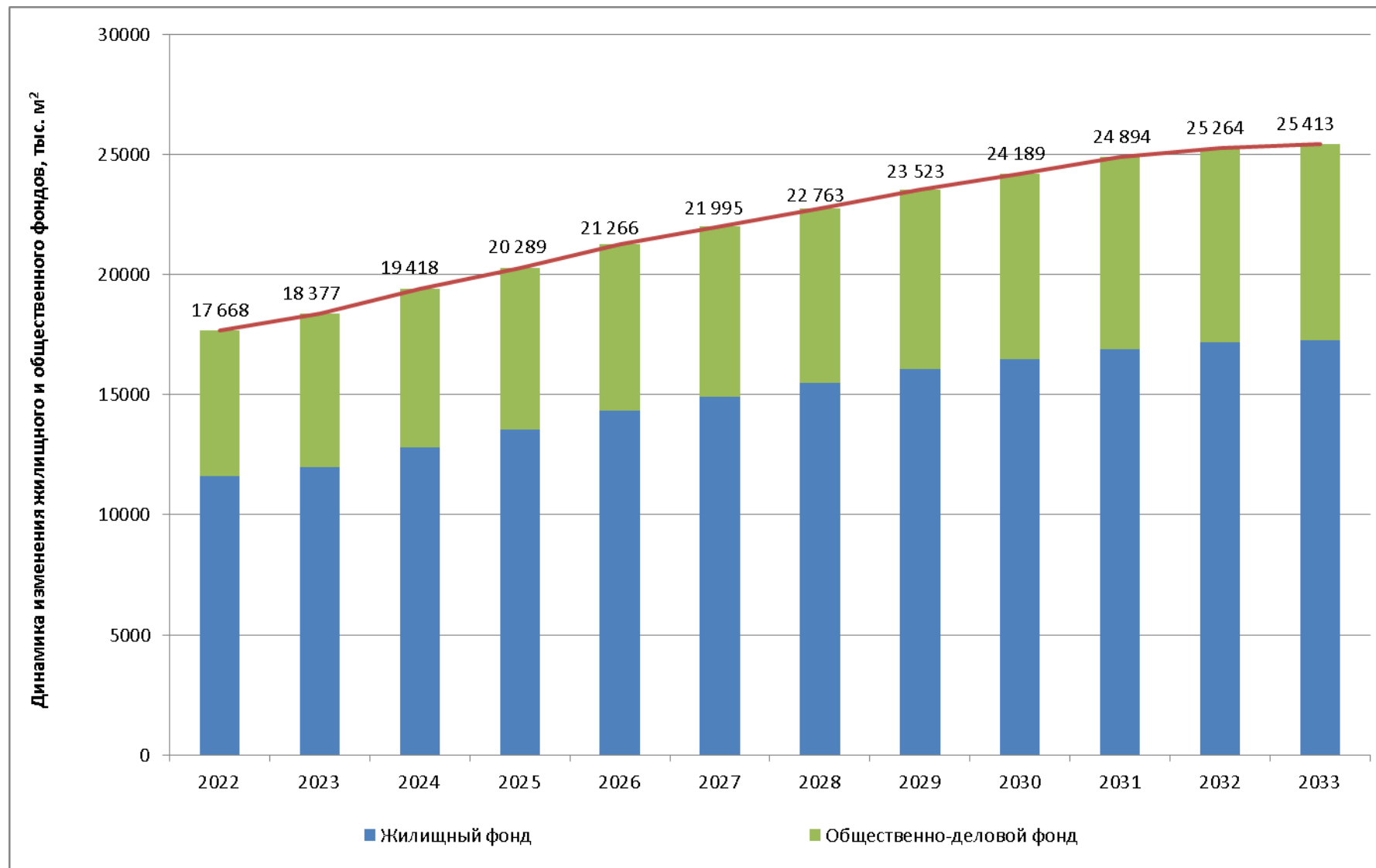


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки города Кемерово с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2023 – 2033 г.г. в городе Кемерово площадь застройки увеличится с 17 668 до 25 413 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе площадь жилищного фонда – с 11 595 до 17 278 тыс. м<sup>2</sup>, площадь общественно – деловой и промышленной застройки – с 6 073 до 8 135 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>1197,397</b>	<b>1212,781</b>	<b>1246,566</b>	<b>1278,041</b>	<b>1310,209</b>	<b>1334,703</b>	<b>1358,754</b>	<b>1379,837</b>	<b>1394,916</b>	<b>1412,869</b>	<b>1423,386</b>	<b>1426,681</b>
– отопление и вентиляция	945,377	958,414	986,563	1012,845	1039,405	1059,544	1079,334	1096,620	1108,895	1123,320	1131,898	1134,518
– горячее водоснабжение	252,020	254,367	260,003	265,196	270,804	275,159	279,420	283,218	286,021	289,550	291,488	292,164
<b>Ввод жилищного фонда, Гкал/ч</b>	<b>0,000</b>	<b>15,647</b>	<b>50,117</b>	<b>81,943</b>	<b>115,520</b>	<b>141,173</b>	<b>166,570</b>	<b>189,241</b>	<b>205,638</b>	<b>224,859</b>	<b>236,688</b>	<b>241,349</b>
– отопление и вентиляция	0,000	13,276	42,037	68,605	96,380	117,436	138,271	156,743	170,104	185,663	195,470	199,261
– горячее водоснабжение	0,000	2,371	8,080	13,338	19,140	23,737	28,299	32,498	35,534	39,196	41,218	42,088
<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>881,499</b>	<b>909,631</b>	<b>925,280</b>	<b>932,122</b>	<b>944,084</b>	<b>950,543</b>	<b>961,014</b>	<b>970,189</b>	<b>987,291</b>	<b>997,245</b>	<b>1001,870</b>	<b>1003,401</b>
– отопление и вентиляция	773,491	798,696	812,950	819,375	830,297	836,210	845,884	854,286	868,881	878,037	882,388	883,836
– горячее водоснабжение	108,009	110,935	112,330	112,747	113,787	114,333	115,130	115,903	118,410	119,208	119,481	119,565
<b>Итого жилищный фонд и общественно-деловая застройка, Гкал/ч</b>	<b>2078,896</b>	<b>2122,412</b>	<b>2171,846</b>	<b>2210,163</b>	<b>2254,293</b>	<b>2285,246</b>	<b>2319,768</b>	<b>2350,026</b>	<b>2382,207</b>	<b>2410,115</b>	<b>2425,256</b>	<b>2430,082</b>

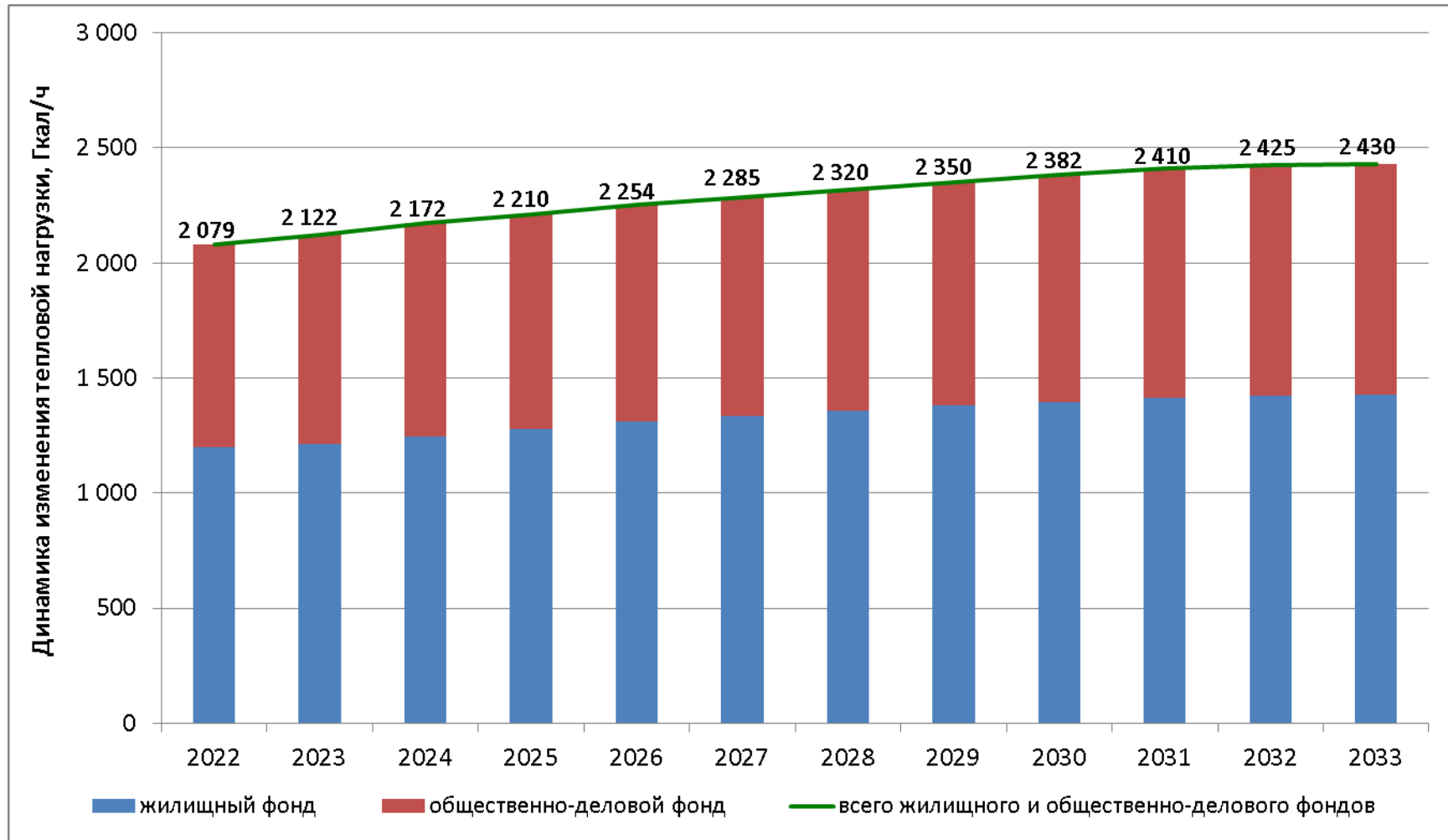


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории города Кемерово на период до 2033 года

Таким образом, планируется, что за период 2023 – 2033 г.г. в городе Кемерово тепловая нагрузка потребителей в горячей воде увеличится с 2 078,9 до 2 430,1 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1 197,4 до 1 426,7 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 881,5 до 1003,4 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>2337,76</b>	<b>2372,86</b>	<b>2485,20</b>	<b>2605,33</b>	<b>2686,38</b>	<b>2764,82</b>	<b>2831,95</b>	<b>2892,98</b>	<b>2933,97</b>	<b>2983,99</b>	<b>3021,87</b>	<b>3030,34</b>
– отопление и вентиляция	1338,93	1356,83	1421,07	1487,57	1532,01	1575,13	1610,60	1643,38	1665,15	1691,50	1710,41	1714,07
– горячее водоснабжение	998,83	1016,03	1064,13	1117,75	1154,36	1189,68	1221,35	1249,60	1268,82	1292,50	1311,46	1316,27
<b>Ввод ЖФ, тыс. Гкал/год</b>	<b>0,00</b>	<b>53,79</b>	<b>165,94</b>	<b>269,82</b>	<b>380,54</b>	<b>463,01</b>	<b>534,60</b>	<b>606,10</b>	<b>654,58</b>	<b>708,50</b>	<b>742,90</b>	<b>757,38</b>
– отопление и вентиляция	0,00	29,59	91,39	148,52	210,36	255,72	293,22	330,67	356,06	384,31	402,33	409,91
– горячее водоснабжение	0,00	24,20	74,55	121,30	170,18	207,29	241,38	275,43	298,52	324,19	340,57	347,47
<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>17,90</b>	<b>15,57</b>	<b>-1,91</b>	<b>23,15</b>	<b>23,00</b>	<b>22,49</b>	<b>26,86</b>	<b>29,79</b>	<b>29,75</b>	<b>22,46</b>	<b>23,99</b>
– отопление и вентиляция	0,00	11,07	7,05	-3,07	11,19	11,05	10,39	11,99	12,80	11,76	7,68	8,59
– горячее водоснабжение	0,00	6,83	8,53	1,15	11,97	11,94	12,10	14,88	16,99	17,99	14,78	15,41
<b>Общественно-деловая застройка, тыс. Гкал/год</b>	<b>1874,18</b>	<b>1928,33</b>	<b>1948,91</b>	<b>1980,86</b>	<b>2006,89</b>	<b>2014,91</b>	<b>2026,19</b>	<b>2045,82</b>	<b>2065,28</b>	<b>2089,64</b>	<b>2094,29</b>	<b>2092,17</b>
– отопление и вентиляция	1431,74	1478,24	1496,53	1523,06	1544,17	1551,05	1560,09	1575,55	1590,91	1609,98	1613,90	1612,63
– горячее водоснабжение	442,44	450,09	452,39	457,80	462,72	463,85	466,10	470,27	474,37	479,67	480,39	479,54
<b>Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год</b>	<b>4211,94</b>	<b>4301,18</b>	<b>4434,11</b>	<b>4586,18</b>	<b>4693,27</b>	<b>4779,72</b>	<b>4858,14</b>	<b>4938,80</b>	<b>4999,25</b>	<b>5073,64</b>	<b>5116,17</b>	<b>5122,51</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 4 211,9 до 5 122,5 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).



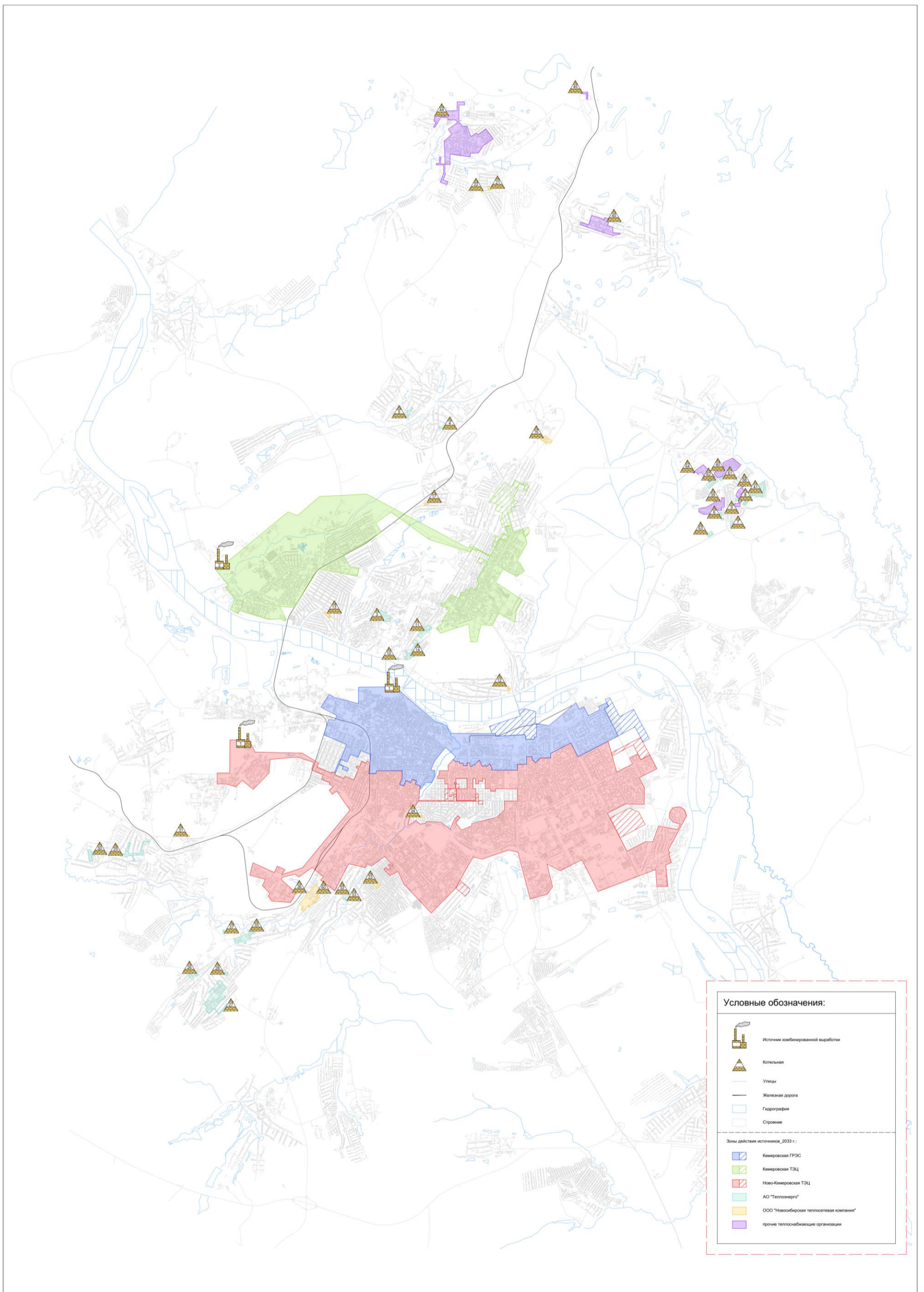


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Кемерово

### 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 горячей воде	33,13	34,15	34,77	35,78	36,75	37,52	38,24	38,63	39,03	39,37	39,93	40,09	40,28	40,36
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	102,59	105,07	107,42	108,66	109,95	111,07	112,88	113,40	114,03	114,28
ТМ-1	10,09	10,31	10,34	12,89	14,88	16,33	17,20	17,86	18,52	19,42	20,12	20,20	20,36	20,61
ТМ-2	18,82	19,23	19,27	19,41	19,63	19,63	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
ТМ-3	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
ТМ-4	42,01	42,92	43,02	43,60	44,54	45,56	46,97	47,55	48,17	48,39	49,50	49,94	50,42	50,42
Потери в паропроводах	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	965,19	995,34	1013,71	1043,46	1072,15	1094,63	1116,04	1127,34	1139,07	1149,20	1165,65	1170,41	1176,13	1178,40
<i>отопление и вентиляция</i>	788,94	815,90	832,49	858,88	883,51	902,09	920,27	929,71	939,85	948,58	962,19	966,45	971,38	973,27
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	176,25	179,45	181,22	184,59	188,64	192,53	195,76	197,63	199,21	200,62	203,47	203,96	204,75	205,13
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	853,73	872,29	874,22	903,98	932,66	955,14	976,55	987,86	999,58	1009,71	1026,17	1030,93	1036,64	1038,92
ТМ-1	91,77	93,76	93,97	117,19	135,31	148,48	156,33	162,36	168,37	176,51	182,93	183,62	185,05	187,32
<i>отопление и вентиляция</i>	80,04	81,78	81,96	102,51	117,97	128,60	134,96	139,90	145,17	152,16	157,73	158,34	159,54	161,44
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	11,73	11,98	12,01	14,68	17,34	19,88	21,37	22,46	23,20	24,35	25,20	25,29	25,51	25,89
ТМ-2	171,10	174,82	175,21	176,43	178,46	178,46	179,30	179,30	179,30	179,30	179,30	179,30	179,30	179,30
<i>отопление и вентиляция</i>	145,23	148,39	148,71	149,77	151,62	151,62	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32	152,32
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	25,88	26,44	26,50	26,65	26,85	26,85	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97

**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	404,92	414,22	426,96	432,23	437,94	439,93	449,97	454,04	458,33	458,33
отопление и вентиляция	331,09	338,29	339,04	343,82	351,15	359,10	370,22	374,71	379,59	381,32	389,36	393,02	396,74	396,74
горячее водоснабжение (ср. часовая)	50,82	51,92	52,03	52,57	53,77	55,12	56,74	57,52	58,36	58,61	60,61	61,01	61,59	61,59
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	-81,49	-107,21	-131,70	-144,64	-158,04	-169,63	-188,46	-193,90	-200,44	-203,04
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	243,14	223,56	221,00	190,24	160,58	137,34	115,20	103,51	91,39	80,92	63,90	58,98	53,07	50,72
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	1031,25	1030,48	1029,76	1029,37	1028,97	1028,63	1028,07	1027,91	1027,72	1027,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	637,60	651,34	652,77	676,25	698,18	714,72	730,90	739,30	748,33	756,09	768,20	772,00	776,38	778,07

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

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

**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	5,66	5,80	5,96	6,14	6,31	6,41	6,61	6,70	6,70
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	53,48	56,39	58,02	59,77	61,89	63,85	64,99	67,25	68,30	68,30
<i>БУ 4</i>	15,06	15,01	16,48	16,88	17,49	19,43	20,24	21,12	22,18	23,16	23,73	24,85	25,38	25,38
<i>БУ 5</i>	17,24	16,94	16,94	17,35	17,95	18,92	19,74	20,62	21,67	22,65	23,22	24,35	24,88	24,88
<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	561,06	587,54	602,38	618,29	637,54	655,33	665,71	686,21	695,77	695,77
<i>отопление и вентиляция</i>	424,21	434,68	445,57	452,03	461,73	484,00	496,75	510,11	526,29	541,10	549,88	566,99	575,10	575,10
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	94,88	95,95	97,15	98,02	99,33	103,54	105,62	108,18	111,24	114,23	115,83	119,22	120,68	120,68
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	455,59	452,39	467,83	475,17	486,18	512,66	527,50	543,41	562,66	580,45	590,83	611,33	620,89	620,89
<i>БУ 4</i>	136,91	136,41	149,81	153,48	158,99	176,61	184,03	191,99	201,61	210,51	215,70	225,95	230,73	230,73
<i>отопление и вентиляция</i>	121,91	121,47	133,40	136,63	141,48	156,13	162,50	169,18	177,27	184,68	189,07	197,62	201,67	201,67
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	15,00	14,94	16,41	16,85	17,51	20,49	21,53	22,81	24,34	25,83	26,63	28,33	29,06	29,06
<i>БУ 5</i>	156,76	153,96	154,02	157,68	163,19	172,04	179,46	187,41	197,04	205,93	211,12	221,37	226,15	226,15
<i>отопление и вентиляция</i>	128,10	125,82	125,86	129,09	133,94	141,57	147,94	154,62	162,71	170,12	174,51	183,06	187,12	187,12
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	28,65	28,14	28,15	28,59	29,25	30,47	31,51	32,79	34,32	35,82	36,62	38,31	39,04	39,04
<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	212,55	72,91	166,30	148,48	126,93	107,01	95,39	72,44	61,73	61,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	371,91	375,00	359,44	352,03	340,91	204,18	299,20	283,14	263,70	245,73	235,26	214,56	204,91	204,91
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	1006,34	1116,20	1116,04	1115,86	1115,69	1115,59	1115,39	1115,30	1115,30
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	550,77	548,41	560,52	566,27	574,90	594,72	606,07	617,96	632,36	645,54	653,36	668,58	675,80	675,80

\* - 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	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
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	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75
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	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17
<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 хознужды 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	317,03	317,03	317,03	317,03	317,03	317,03	317,03	317,03	317,03
<i>отопление и вентиляция</i>	242,52	243,09	243,64	246,61	248,31	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	60,36	60,40	60,49	61,00	61,27	62,62	62,62	62,62	62,62	62,62	62,62	62,62	62,62	62,62
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	317,12	320,82	321,20	324,67	326,64	334,09	334,09	334,09	334,09	334,09	334,09	334,09	334,09	334,09
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	174,29	174,29	174,29	174,29	174,29	174,29	174,29	174,29	174,29

**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	153,53	153,53	153,53	153,53	153,53	153,53	153,53	153,53	153,53
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	18,68	18,89	18,92	19,15	19,41	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76
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	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	73,32	69,61	69,21	65,62	63,59	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
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	616,00	616,00	616,00	616,00	616,00	616,00	616,00	616,00	616,00
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	261,88	261,88	261,88	261,88	261,88	261,88	261,88	261,88	261,88

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».

*в зоне действия Кемеровской ГРЭС:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2024 году (3,27 Гкал/ч).

*в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2024 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 7,45 Гкал/ч.

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

<b>Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,17	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
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
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
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
<b>Котельная №6, ул. Щегловская, 2</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,04	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,74	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	0,74	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	0,62	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>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
Располагаемая тепловая мощность	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	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

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

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
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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
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
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
<b>Котельная №8, Осенний бульвар, 4а</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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	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
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
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
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
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
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
<b>Котельная №9, пр. В.В. Михайлова, 4</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	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
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
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
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
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
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</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>

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

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	
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	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях	0,10	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	
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	
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
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	
<b>Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а</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	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	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Потери в тепловых сетях	0,02	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	
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	
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	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	
<b>Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная</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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	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	3,41	3,41	3,41	5,13	5,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

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

котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3</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	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	11,479	11,479	11,479	11,479	11,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,56	4,91	4,91	4,91	4,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,10	1,22	1,22	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,77	5,30	5,30	5,30	5,30	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	8,25	8,25	8,25	11,43	11,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,05	4,37	4,37	4,37	4,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	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
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
<b>Котельная № 91, ул. Подстанция 220, 5</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
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

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

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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,004	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах 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
<b>Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,08	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,25	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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	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>														
<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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,26	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,80	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная № 97, пер. Центральный, 17</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>



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

Установленная тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,60	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
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
<b>Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а</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	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Располагаемая тепловая мощность	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,85	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	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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>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
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,02	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	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

**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
<b>Котельная № 103, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая</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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	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
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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	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
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
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,10	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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
<b>Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,13	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

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

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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,68	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
<b>Котельная № 114, б-р Строителей, 65Б</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	12,123	12,123	12,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	12,123	12,123	12,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,09	3,10	3,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,21	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	7,78	7,77	7,77	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	7,64	7,64	7,64	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	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>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
Располагаемая тепловая мощность	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	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	0,44	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 отопление	1,16	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	0,33	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,24	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,47	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
<b>Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская</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	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)**

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,19	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</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	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Располагаемая тепловая мощность	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726	12,726
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Потери в тепловых сетях	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	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	1,26	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	2,02	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,28	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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>	<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	0,11	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	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
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,01	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

**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	0,09	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>	<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	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	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	0,00	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	0,03	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	0,13	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	0,10	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	0,45	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0	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	0,15	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

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 - Елыкаевская 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

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

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 коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 34 - Черноморская ул., 38</b>															
<b>Наименование показателя</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>															
Установленная тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,20	1,20	1,34	1,34	1,34	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,62	2,62	2,50	2,50	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,18	3,18	3,18	3,18	4,18	4,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,30	1,30	1,42	1,42	1,42	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47</b>															
<b>Наименование показателя</b>															
Установленная тепловая мощность	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	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 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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	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)**

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>															
<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



**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	0,13	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
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>	<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	0,01	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

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

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

**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>															
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	35,95	35,95	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97	35,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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	4,51
Резерв/дефицит тепловой мощности	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	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

**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	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>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
Располагаемая тепловая мощность	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,33	3,34	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
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
<b>Котельная № 10 ст. Латыши</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	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,31	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	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 на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,34	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>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
Располагаемая тепловая мощность	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

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

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

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

Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 9</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	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая тепловая мощность	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 11</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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллек-	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

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

торах станции при аварийном выводе самого мощного котла														
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 13</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	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 15</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	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Располагаемая тепловая мощность	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 3</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	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Резерв/дефицит тепловой мощности	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 4</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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</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	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Располагаемая тепловая мощность	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
<b>Котельная на б-р. Осенний, 2а</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	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

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

Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
<b>Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная</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	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,64	4,73	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	0,59	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	0,88	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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>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
Располагаемая тепловая мощность	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	9,20	9,31	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	1,03	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	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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>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	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	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,41	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	0,45	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	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	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	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>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	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	4,77	4,77	4,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,50	2,56	2,56	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	0,39	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,80	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	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	2,22	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
<b>Котельная ул. Михайлова, 3/1</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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	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	0,27	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	16,90	14,77	14,22	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48

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

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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 коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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
<b>Котельная № 1</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	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,17	0,17	0,17	0,19	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,89	3,89	3,89	4,53	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,76	0,76	0,76	0,92	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,62	9,62	9,62	8,80	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
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	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	4,22	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
<b>Итого по</b>														
<b>ЕТО ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»</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	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Располагаемая тепловая мощность	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери в тепловых сетях	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	40,3	40,5	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>Итого по</b>														
<b>ЕТО ООО «УК «Лесная Поляна»</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	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

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

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>Итого по ЕТО ООО «Лесная Поляна - Плюс»</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	62,2	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Располагаемая тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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	24,9	26,0	26,0	26,2	27,9	28,3	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	2,7	2,7	2,7	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	32,1	32,3	32,3	29,0	26,9	26,3	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
<b>Итого по ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»</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	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Располагаемая тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
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	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,9	3,9	3,9	4,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	0,8	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	9,6	8,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

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	4466,6	4466,8	3872,8	3858,1	3858,1	3727,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2	3837,2
Располагаемая тепловая мощность	4003,6	4003,8	3706,8	3692,1	3692,1	3561,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2	3671,2
Затраты тепла на собственные нужды	71,3	72,5	73,3	74,5	75,7	76,8	77,7	78,2	78,8	79,3	80,0	80,3	80,6	80,7
Потери в тепловых сетях	216,0	218,1	220,0	224,5	229,2	235,0	239,0	242,0	245,4	248,4	251,4	254,2	255,9	256,1
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1477,7	1495,0	1510,7	1544,4	1583,8	1622,6	1654,2	1677,0	1703,3	1726,8	1749,2	1770,6	1783,6	1785,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	275,4	277,1	279,4	283,2	289,5	297,0	302,4	306,8	311,4	315,8	320,3	324,2	326,4	326,8
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	811,3	791,2	772,4	719,1	672,0	494,2	566,3	538,6	507,0	478,6	451,1	425,5	409,9	407,5
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>	4201,0	4201,0	3607,0	3607,0	3607,0	3497,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0	3607,0
отборы паровых турбин, в т.ч.	3351,0	3351,0	3054,0	3054,0	3054,0	2944,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0	3054,0
<i>производственных параметров (с учетом противо-давления)</i>	2024,0	2024,0	1727,0	1727,0	1727,0	1657,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0	1767,0
<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	53,2	54,1	54,6	55,2	55,7	56,3	56,7	57,0	57,1
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	192,0	198,2	202,2	205,2	208,6	211,7	214,6	217,4	219,1	219,3
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	1942,8	1999,3	2035,6	2062,8	2093,8	2121,7	2148,5	2173,8	2189,1	2191,3
<i>отопление и вентиляция</i>	1455,7	1493,7	1521,7	1557,5	1593,6	1640,6	1671,6	1694,4	1720,7	1744,2	1766,6	1788,0	1801,0	1802,9
<i>горячее водоснабжение (ср. часовая)</i>	331,5	335,8	338,9	343,6	349,2	358,7	364,0	368,4	373,1	377,4	381,9	385,8	388,0	388,4
<b>Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.</b>	1626,4	1645,5	1663,3	1703,8	1745,5	1802,0	1838,3	1865,5	1896,5	1924,4	1951,2	1976,5	1991,8	1994,0

**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>
отопление и вентиляция	1367,2	1383,2	1398,7	1434,5	1470,6	1517,7	1548,6	1571,4	1597,7	1621,3	1643,7	1665,0	1678,1	1680,0
горячее водоснабжение (ср. часовая)	259,2	262,3	264,5	269,3	274,9	284,3	289,6	294,1	298,7	303,1	307,6	311,4	313,7	314,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4	452,4
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	348,7	303,2	269,4	223,2	175,8	1,8	70,7	39,9	5,0	-26,6	-57,0	-85,4	-102,6	-105,2
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	688,4	668,2	649,6	607,9	565,1	397,3	470,2	442,4	410,9	382,4	354,9	329,3	313,8	311,4
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	2652,8	2761,9	2761,4	2760,8	2760,3	2759,7	2759,3	2759,0	2758,9
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1437,5	1451,7	1465,6	1497,5	1529,5	1571,4	1599,0	1619,3	1642,7	1663,6	1683,6	1702,6	1714,2	1715,9
<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	265,6	265,8	265,8	251,1	251,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Располагаемая тепловая мощность	265,6	265,8	265,8	251,1	251,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Потери в тепловых сетях	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	110,5	111,8	112,0	109,9	113,2	104,9	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	16,2	14,8	14,9	13,9	14,6	12,6	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	122,9	123,1	122,7	111,2	106,9	96,9	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
<b>Котельные ЕТО ООО "НТСК"</b>														
Установленная тепловая мощность	20,7	20,1	20,1	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Располагаемая тепловая мощность	20,6	20,1	20,1	20,7	20,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,0	6,6	6,6	6,8	6,8	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,4	11,3	11,3	11,7	11,7	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
<b>Котельные ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>														

**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>
Установленная тепловая мощность	64,8	65,5	65,5	53,4	53,4	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Располагаемая тепловая мощность	64,8	65,5	65,5	53,4	53,4	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	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	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	27,5	27,9	28,1	25,0	25,0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	5,5	5,6	5,7	4,5	4,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	27,5	27,7	27,4	19,7	19,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
<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
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 ЕТО 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	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Располагаемая тепловая мощность	62,2	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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	24,9	26,0	26,0	26,2	27,9	28,3	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	4,1	2,7	2,7	2,7	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	32,1	32,3	32,3	29,0	26,9	26,3	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
<b>Котельные ЕТО ООО «ЭнергоТеплоСервис»</b>														

**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>
Установленная тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Располагаемая тепловая мощность	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
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	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,9	3,9	3,9	4,5	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,8	0,8	0,8	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,6	9,6	9,6	8,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

### **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	57 792,2	57 347,6	57 438,1	14 336,8	14 425,2	12 585,9	12 585,9	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7	8 578,7

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	-	-	-	2623,3	2623,3	2690,5	2690,5	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2	2171,2

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	803,246	796,596	789,759	781,148	772,610	763,793	756,086	746,326	736,735	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	95,356	84,761	74,166	63,571	52,975	42,380	31,785	21,190	10,595	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	2496,8	2503,4	2510,2	2518,9	2527,4	2536,2	2543,9	2553,7	2563,3	2573,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	69,69	69,17	74,31	74,89	75,33	75,49	75,66	75,86	76,07	76,33	76,59	76,85	77,09	77,38	77,67	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	338,375	341,142	342,693	344,355	346,367	348,227	349,312	351,454	352,454	352,454
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	-39,757	-41,632	-42,684	-43,811	-45,175	-46,436	-47,172	-48,624	-49,302	-49,302
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	1661,6	1658,9	1657,3	1655,6	1653,6	1651,8	1650,7	1648,5	1647,5	1647,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	86,79	84,60	87,06	84,73	83,18	83,14	83,08	82,94	82,87	82,78	82,68	82,59	82,53	82,43	82,38	82,38
<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	217,975	217,439	215,842	214,246	212,649	211,052	209,455	207,859	206,262	204,665
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	14,371	12,774	11,177	9,581	7,984	6,387	4,790	3,194	1,597	0,000
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	569,0	569,6	571,2	572,8	574,4	575,9	577,5	579,1	580,7	582,3
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	72,85	69,83	63,80	68,11	68,95	72,14	72,30	72,37	72,57	72,78	72,98	73,18	73,39	73,59	73,79	73,99

**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 теплоснабжения	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	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	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,266	0,266	0,266	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,105	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,107	0,104	0,104	0,104	0,105	0,105	0,105	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,23	2,23	2,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	90	90	90	90	89	89	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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 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	0,004	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 теплоснабжения	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,015	0,016	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	0	0	0	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,46
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	92
<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 теплоснабжения	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

**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

**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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,010	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 тепло-снабжения	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

**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	0,009	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
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

**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	-0,083	-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
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 теплоснабжения	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

**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	0,05	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
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

**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	%	93	93	93	93	93	93	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 43</b>																	
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 тепло-снабжения	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>																	

**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	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	2,0	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 теплоснабжения	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



**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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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

**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	0,044	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
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 тепло-снабжения	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

**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	0,001	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
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

**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	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
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

**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	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
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

**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	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
<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.

#### **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, Ленинском районах, Ягуновский, Пионер, Лесная Поляна.

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

- генерирующее оборудование Кемеровской ТЭЦ в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей учтена в КОМ на основании 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 течение 2023 - 2024 гг. 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 ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **6.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 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 2022-2026г. предусмотрено строительство магистрали, связывающей правобережную и левобережную часть г. Кемерово между системами теплоснабжения от Кемеровской ТЭЦ и от Ново-Кемеровской ТЭЦ с Кемеровской ГРЭС.

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

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
26	Котельная пр. Кузнецкий, 260	Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262	2022-2026

\* - 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

№ п.п.	Котельная	Мероприятие	Год реализации
16	Котельная № 8	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	2031
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

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

- Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная в 2024 году.

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 №26 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ГРЭС	2024	3,3
котельная №35 АО «Теплоэнерго»	Кемеровская ТЭЦ	2024	6,12
котельная №38 ООО «НТСК»	Кемеровская ТЭЦ	2024	1,45
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>19,62</b>

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 № 96	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 97	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 101	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 102	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 103	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 110	95/70°С	95/70°С
		Котельная № 112	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
		Котельная № 114	95/70°С срезка 70°С	95/70°С срезка 70°С
		Котельная № 118	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С
	Котельная № 122	95/70°С	95/70°С	
	Котельная № 123	105/70°С срезка 65°С	105/70°С срезка 65°С	
	Котельная № 141	95/70°С	95/70°С	
	Котельная № 163	95/70°С срезка 65°С	95/70°С срезка 65°С	



№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
5	ОАО "СКЭК"	Котельная № 8 Северная ул., 1А	105/70°C	105/70°C
		Котельная № 9 1-й Варяжский пер., 4А	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 10 Латыши п., Станция Новые Латыши ул.	95/70°C	95/70°C
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.	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная мкр. № 1" - Весенний пр-т, 7А	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная мкр. № 2- Кедровый б-р, 2А	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
		Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	95/70°C срезка 70°C	95/70°C срезка 70°C
8	КАО "АЗОТ"	Техн. котельная №1	н/д	н/д
		Техн. котельная №2	н/д	н/д
9	ООО "ЭТС-Ресурс"	Котельная № 1	95/70°C	95/70°C
11	ООО "Новосибирская теплосетевая компания"	Котельная № 24	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 25	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 31	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 34	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 38	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 43	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 47	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 54	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C
		Котельная № 56	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 60	95/70°C	95/70°C
		Котельная № 65	95/70°C срезка 65°C	95/70°C срезка 65°C

№	ЕТО	Источник тепло-снабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети
		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";
- «.000» – в целом для города.

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

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

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

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

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

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

Мероприятие	Год (период) реализации	Длина, м (в одностру- бом исчислении)	Условный диаметр, мм	Затраты без НДС, млн.руб	Затраты с НДС, млн.руб
<b>Новое строительство тепловых сетей</b>				<b>242</b>	<b>290</b>
Мероприятия по обеспечению подключения потребителей в рудничном районе	2025	-	-	18	22
Мероприятия для подключения потребителей перспективной застройки Центрального района при реализации программы развития звстроенных 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>456</b>	<b>547</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 (в однострубном исчислении)	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
<i>*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</i>			

### **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 (в однострубном исчислении)	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 (в однострубнои исчислении)	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>

## **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 (в однотрубном исчислении)	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</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 (в однострубно-м исчислении)</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 (в однотрубном исчислении)</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 (в однострубно-м исчислении)	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>

### **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**

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **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, 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	2 803,9	2 887,5	2 954,1	3 020,6	3 058,8	3 089,0	3 113,4	3 146,8	3 167,7	3 185,0	3 191,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	31,1	30,7	35,0	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
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	990,4	1 024,6	1 051,8	1 079,0	1 094,7	1 107,0	1 117,0	1 130,7	1 139,2	1 146,3	1 148,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	579,4	554,3	413,7	757,9	726,9	692,7	665,4	638,2	622,6	610,2	600,3	586,6	578,0	571,0	568,3
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	798,2	768,2	770,4	915,3	921,4	924,7	927,3	929,9	931,4	932,6	933,5	934,8	935,7	936,3	936,6
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	386,2	360,1	324,6	471,2	461,8	451,4	443,1	434,8	430,0	426,3	423,2	419,1	416,5	414,3	413,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	412,0	408,1	445,8	444,2	459,6	473,3	484,2	495,1	501,4	506,3	510,3	515,8	519,2	522,0	523,1
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	255,8	250,4	236,5	274,4	268,9	262,9	258,0	253,2	250,4	248,2	246,5	244,0	242,5	241,3	240,8
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	330,4	324,2	319,2	314,2	311,3	309,0	307,1	304,5	302,9	301,6	301,1
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	2 115,5	2 198,0	2 242,9	2 292,9	2 342,7	2 400,6	2 428,9	2 483,8	2 509,9	2 509,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
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	925,8	964,6	985,7	1 009,2	1 032,7	1 059,9	1 073,2	1 099,0	1 111,3	1 111,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	832,3	738,8	705,0	811,7	801,4	786,3	747,5	726,4	702,8	679,4	652,2	638,9	613,0	600,8	600,8
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	870,6	797,7	807,5	886,4	886,4	886,3	886,2	886,2	886,1	886,1	886,0	885,9	885,9	885,8	885,8
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	529,2	479,6	474,6	549,4	543,9	538,6	524,9	517,4	509,2	500,9	491,3	486,6	477,5	473,2	473,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	341,3	318,1	332,9	337,0	342,5	347,8	361,4	368,7	377,0	385,1	394,7	399,3	408,3	412,6	412,6
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	323,1	315,0	314,9	320,9	317,7	314,6	306,6	302,2	297,4	292,6	287,0	284,2	278,9	276,4	276,4
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	376,8	368,3	363,7	358,5	353,3	347,3	344,3	338,6	335,8	335,8
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	1 003,0	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,9	4,7	5,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	209,9	214,4	215,9	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	164,2	193,6	218,2	209,9	214,4	215,9	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
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	205,2	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1	206,1
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	43,9	52,0	59,6	56,1	58,1	58,5	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	108,0	128,5	143,2	143,0	145,8	146,7	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4	147,4
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	267,2	268,6	273,3	267,2	270,9	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8	270,8
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	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0
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	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	16 650	16 650	17 742	18 964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	454	396	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	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603	2 603
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	2 196	1 848	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	0	1 076	1 076	1 020	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075
<b>Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-3</b>	<b>8 279</b>	<b>10 532</b>	<b>11 636</b>	<b>11 329</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>	<b>10 535</b>
<b>Отпуск в тепловые сети в зоне действия ЕТО-4</b>	<b>88 156</b>	<b>90 024</b>	<b>94 722</b>	<b>90 186</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>	<b>48 591</b>
<b>Итого</b>	<b>96 434</b>	<b>100 556</b>	<b>106 358</b>	<b>101 515</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>	<b>59 126</b>

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

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

Наименование котельной	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №4, пр. В.В. Михайлова, 7	393	396	333	315	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	14 554	14 779	15 752	16 854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	412	358	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	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	1 718	1 405	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	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861	4 861
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	355	374	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	0	999	999	942	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
<b>Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-3</b>	<b>7 876</b>	<b>10 076</b>	<b>11 138</b>	<b>10 809</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>	<b>10 044</b>
<b>Полезный отпуск в зоне действия ЕТО-4</b>	<b>78 323</b>	<b>80 655</b>	<b>85 212</b>	<b>80 699</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>	<b>41 113</b>
<b>Итого</b>	<b>86 199</b>	<b>90 731</b>	<b>96 350</b>	<b>91 508</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>	<b>51 157</b>

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	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Котельная №6, ул. Щегловская, 2	163,8	163,8	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	149,6	149,6	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 № 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	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	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	0,0	0,0	160,6	160,6	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)**

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

<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 №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, Северное комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 760	1 685	1 818	1 781	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 490	2 490	3 082	3 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	70	61	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
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	0	0	112	165	171	172	173	175	176	177	178	179	180	182	183
<b>Итого</b>	<b>14 915</b>	<b>15 371</b>	<b>16 960</b>	<b>15 753</b>	<b>9 452</b>	<b>9 539</b>	<b>9 604</b>	<b>9 675</b>	<b>9 745</b>	<b>9 816</b>	<b>9 871</b>	<b>9 925</b>	<b>9 975</b>	<b>10 029</b>	<b>10 084</b>



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

**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	250	252	255	255	255	255	256	256
Котельная №7, ул. Щегловская, 30	108	96	113	109	97	99	100	101	102	103	103	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	108	110	111	112	113	114	114	114	114	115	115
Котельная №11, ж.р. Лесная поляна	327	524	560	540	559	570	575	581	587	593	593	594	594	594	595
Котельная №14, пр-т В.В. Михайлова, 11а	174	296	362	310	305	311	314	317	320	324	324	324	324	324	325
Котельная № 26, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	1 475	1 412	1 526	1 499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 (35/1), ул. Антипова, 2/3	2 087	2 087	2 586	2 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	59	51	43	49	53	54	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	71	71	72
Котельная № 92, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	338	334	295	246	349	351	353	356	358	361	363	365	368	370	372
Котельная № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	294	247	303	299	295	297	299	301	303	305	307	309	311	313	315
Котельная № 97, пер. Центральный, 17	244	236	276	261	223	225	226	228	229	231	232	234	235	237	238
Котельная № 101, ул. Шахтерская, 3а	326	298	320	302	300	302	304	306	308	310	312	314	316	318	320
Котельная № 102, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	59	56	67	63	54	54	55	55	55	56	56	57	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	147	148	149
Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	36	33	33	31	29	29	29	29	30	30	30	30	30	31	31
Котельная № 112, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	292	288	338	309	273	275	277	279	281	283	285	286	288	290	292
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	781	787	792	797	803	808	813	819	824	829	834
Котельная № 122, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	50	54	52	47	56	56	56	57	57	57	58	58	59	59	59
Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	3 669	3 576	3 841	3 772	3 720	3 746	3 769	3 795	3 820	3 846	3 872	3 898	3 921	3 947	3 972
Котельная № 141, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	26	25	25	24	26	26	27	27	27	27	27	28	28	28	28
Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а	0	0	27	139	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154
<b>Итого газ</b>	<b>12 500</b>	<b>12 882</b>	<b>14 167</b>	<b>13 257</b>	<b>7 954</b>	<b>8 027</b>	<b>8 082</b>	<b>8 142</b>	<b>8 201</b>	<b>8 261</b>	<b>8 307</b>	<b>8 353</b>	<b>8 394</b>	<b>8 440</b>	<b>8 486</b>

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

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

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Ельскаевская ул., 151	уголь	324	411	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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>16 646</b>	<b>16 646</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</b>	<b>11 998</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>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</b>	<b>3 019</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>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>
<b>Итого</b>		<b>12 449</b>	<b>13 042</b>	<b>13 528</b>	<b>19 806</b>	<b>19 806</b>	<b>19 806</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</b>	<b>15 158</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 - Ельскаевская 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	газ	13	13	13	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21

**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
Деревня ул., 157Б																
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>190</b>	<b>190</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>
<b>Всего уголь</b>	<b>уголь</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>
<b>Всего ЭЭ</b>	<b>ээ</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого</b>		<b>228</b>	<b>228</b>	<b>237</b>	<b>310</b>	<b>310</b>	<b>310</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>	<b>267</b>

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

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - Елыкаевская 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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>16 456</b>	<b>16 456</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</b>	<b>11 850</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>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</b>	<b>2 899</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>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>
<b>Итого</b>		<b>12 221</b>	<b>12 814</b>	<b>13 291</b>	<b>19 496</b>	<b>19 496</b>	<b>19 496</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>	<b>14 890</b>

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

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

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная № 15 - 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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ	-	-	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
<b>Итого газ</b>		<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>	<b>153,6</b>
<b>Итого уголь</b>		<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>	<b>213,2</b>
<b>Итого электроэнергия</b>		<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>	<b>145,8</b>
<b>Итого</b>		<b>167,3</b>	<b>173,5</b>	<b>172,1</b>	<b>164,7</b>	<b>162,6</b>	<b>162,6</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</b>	<b>165,4</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	121	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	165	181	175	188	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	423	438	381	334	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	65	58	60	85	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41

**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 № 38 - Авроры ул., 16	газ	405	428	386	428	714	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	299	312	283	324	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	101	105	100	109	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	76	83	80	62	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
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	257	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	45	45	45	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			292	1 253	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294
<b>Итого газ</b>	газ	<b>1 186</b>	<b>1 231</b>	<b>1 417</b>	<b>2 364</b>	<b>2 557</b>	<b>2 557</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>	<b>1 843</b>
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>727</b>	<b>781</b>	<b>734</b>	<b>825</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>	<b>644</b>
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>22</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>21</b>
<b>Итого</b>		<b>1 937</b>	<b>2 036</b>	<b>2 175</b>	<b>3 211</b>	<b>3 221</b>	<b>3 221</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</b>	<b>2 507</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 - Елькаевская ул., 151	уголь	115	147	131	107	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная № 17 - Багратиона ул., 12	уголь	195	215	200	167	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Котельная № 31 - Вахрушева ул., 6	газ	355	368	320	395	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245
Котельная № 34 - Черноморская ул., 38	уголь	77	69	86	60	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Котельная № 38 - Авроры ул., 16	газ	341	359	422	509	600	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43 - 4-я Цветочная ул., 47	уголь	355	371	323	288	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Котельная № 47 - Бийская ул., 37	уголь	120	125	114	96	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Котельная № 56 - Пригородная ул., 23	газ	64	69	67	73	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
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	305	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Котельная № 66 - Греческая Деревня ул., 275	газ	38	38	38	36	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная пр. Кузнецкий, 260	газ			245	1 052	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087

**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 газ</b>	газ	<b>996</b>	<b>1 033</b>	<b>1 287</b>	<b>2 371</b>	<b>2 147</b>	<b>2 147</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>	<b>1 548</b>
<b>Итого уголь</b>	уголь	<b>863</b>	<b>927</b>	<b>854</b>	<b>718</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>	<b>764</b>
<b>Итого электроэнергия</b>	ээ	<b>201</b>	<b>200</b>	<b>196</b>	<b>178</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</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
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>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</b>	<b>158 343</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>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</b>	<b>129 622</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>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</b>	<b>191,4</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>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</b>	<b>30 307</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
<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>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</b>	<b>40 409</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>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</b>	<b>13 347</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

**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 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>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>	<b>166,5</b>

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

<b>Наименование котельной</b>	<b>Вид топлива</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 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>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</b>	<b>2 222</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>**

<b>Наименование котельной</b>	<b>Вид топлива</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 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



**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 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>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>	<b>1 852</b>

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

Наименование котельной	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	газ	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	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
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>80 012</b>	<b>86 172</b>	<b>87 662</b>	<b>89 769</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</b>	<b>89 727</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	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1
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>159,7</b>	<b>159,6</b>	<b>159,6</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>	<b>159,5</b>

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

**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	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	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755	2 755
Котельная пр-т Весенний, 7а	газ	1 561	1 519	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	432	1 537	1 443	1 896	2 603	2 589	2 928	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921	2 921
<b>Всего ООО "Лесная поляна-Плюс"</b>	<b>газ</b>	<b>9 621</b>	<b>9 435</b>	<b>11 940</b>	<b>12 139</b>	<b>12 592</b>	<b>13 300</b>	<b>13 285</b>	<b>13 624</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>	<b>13 618</b>

**Таблица 9.27 – 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	1 631	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	3 677	3 836	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	1 939	1 444	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	1 382	1 344	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
Котельная ул. Михайлова, 3/1	газ	0	383	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>8 515</b>	<b>8 350</b>	<b>11 940</b>	<b>13 275</b>	<b>12 775</b>	<b>13 751</b>	<b>13 987</b>	<b>14 321</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>	<b>14 314</b>

**Таблица 9.28 – 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	12 856	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399

**Таблица 9.29 – 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	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Таблица 9.30 – 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	2 019	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046

Таблица 9.31 – 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	1 704	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571	2 571

## **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 9.28.

Таблица 9.32 – 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 – 509 ккал/кг;
- коксовый газ – 4000 ккал/кг;
- природный газ – 8306 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9754 ккал/кг.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на Ново-Кемеровской ТЭЦ за 2022 год, приведены в таблице 9.29.

Таблица 9.33 – 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 – 5121 ккал/кг;
- природный газ – 8314 ккал/нм<sup>3</sup>;
- мазут – 9387 ккал/кг.

Наименование	2022 г.
Q <sub>н</sub> <sup>p</sup> , ккал/нм <sup>3</sup> (уголь)	4755
Q <sub>н</sub> <sup>p</sup> , 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 – 5755 ккал/кг;
- природный газ – 8322 ккал/нм<sup>3</sup>.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год приведены в таблице 9.31.

Таблица 9.34 – Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных АО «Теплоэнерго» за 2022 год

Наименование	2022 г.
Q <sub>н</sub> <sup>p</sup> , ккал/кг (дизельное топливо)	-
Q <sub>н</sub> <sup>p</sup> , 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 – 6091 ккал/кг;
- природный газ – 8318 ккал/нм<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 9.32, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.33.

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

Таблица 9.35 – 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	2 329,0	2 329,2	2 332,3	2 335,4	2 337,1	2 338,5	2 339,6	2 341,1	2 342,0	2 342,8	2 343,1
		каменный	2 308,8	2 125,2	2 125,5	2 321,6	2 329,0	2 329,2	2 332,3	2 335,4	2 337,1	2 338,5	2 339,6	2 341,1	2 342,0	2 342,8	2 343,1
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	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
		Газ искусственный	149,6	187,9	153,9	152,5	153,5	140,2	140,6	141,0	141,2	141,4	141,6	141,8	141,9	142,0	142,0
		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	0,0	0,0	0,0	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	290,5	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7
		каменный	228,1	274,0	282,0	281,9	288,6	290,5	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	291,7	
		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	
		Природный газ	3,4	2,6	3,2	6,49	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		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 №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - 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	1,1	1,4	1,6	1,5	1,4	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		
		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		
		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		
		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		
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		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	11,4	11,5	12,6	11,8	6,5	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9		
		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		
		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		
		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		
		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		
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		
		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			
		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			



**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	
		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, 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	8,5	8,3	10,6	11,7	11,3	12,2	12,4	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,8	1,4	1,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
		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
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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	1,1	1,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		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

**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		
			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	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	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 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	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	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	
		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
		-	Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	2 573,1	2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 654,2	2 660,9	2 665,2	2 668,3	2 670,1	2 671,4	2 672,5	2 674,0	2 674,9	2 675,7	2 676,0
каменный	2 573,1			2 433,0	2 444,3	2 640,1	2 654,2	2 660,9	2 665,2	2 668,3	2 670,1	2 671,4	2 672,5	2 674,0	2 674,9	2 675,7	2 676,0	2 676,0	
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	32,4			30,1	35,1	42,9	37,4	39,3	39,0	39,3	39,4	39,4	39,5	39,5	39,6	39,6	39,6	39,7	
Газ искусственный	149,6			187,9	153,9	152,5	153,5	140,2	140,6	141,0	141,2	141,4	141,6	141,8	141,9	142,0	142,0	142,0	
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	0,2			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	

**Таблица 9.36 – 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	1 698,8	1 701,7	1 703,9	1 706,2	1 707,5	1 708,5	1 709,2	1 710,4
каменный	1 574,3	1 449,5			1 461,1	1 693,5	1 698,8	1 701,7	1 703,9	1 706,2	1 707,5	1 708,5	1 709,2	1 710,4	1 711,0	1 711,6	1 711,8
бурый	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Природный газ	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	101,5	101,8	102,1	102,4	102,6	102,7	102,8	103,0	103,1	103,1	103,2
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	197,3	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
		каменный	147,8	177,4	199,0	191,5	196,0	197,3	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	
		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	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	

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

<b>№ ЕТО</b>	<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</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>	
		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
3	Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - 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	1,3	1,7	1,9	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
4	Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	13,6	13,7	15,1	14,0	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"	Уголь, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		каменный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бурый	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Природный газ	9,6	9,4	11,9	13,3	12,8	13,8	14,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	
		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

**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	
9	Котельная № 0717/001 ООО "ЭТС-Ресурс"	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.	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		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
10	Водогрейная газовая котельная, Кузнецкий пр. 260 - 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.	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,3	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
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	1,3	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		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
-	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»	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.	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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
Всего в поселении	Уголь, в т.ч.	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 915,4	1 925,3	1 930,0	1 933,1	1 935,3	1 936,6	1 937,6	1 938,4	1 939,5	1 940,2	1 940,7	1 941,0		
	каменный	1 752,2	1 655,0	1 690,6	1 915,4	1 925,3	1 930,0	1 933,1	1 935,3	1 936,6	1 937,6	1 938,4	1 939,5	1 940,2	1 940,7	1 941,0		

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

<b>№ ЕТО</b>	<b>ТСО</b>	<b>Вид топлива</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>
		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	38,1	35,3	41,2	50,4	43,8	46,0	45,6	46,0	46,1	46,1	46,2	46,3	46,3	46,4	46,4
		Газ искусственный	89,7	112,7	111,8	100,8	101,5	101,8	102,1	102,4	102,6	102,7	102,8	103,0	103,1	103,1	103,2
		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
		Электрoэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

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

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	15 294	147 570	21 017	13 123	7 459	4 977	1 033	4 857	1 340	674	0
НДС	3 059	77 738	4 203	2 625	1 492	995	207	971	268	135	0
<b>Всего смета группы проектов</b>	<b>18 353</b>	<b>225 308</b>	<b>25 220</b>	<b>15 747</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>18 353</b>	<b>243 660</b>	<b>268 880</b>	<b>284 628</b>	<b>293 579</b>	<b>299 551</b>	<b>300 790</b>	<b>306 618</b>	<b>308 226</b>	<b>309 034</b>	<b>309 034</b>
<b>Подгруппа проектов 01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>											
Всего капитальные затраты	15 294	147 570	21 017	13 123	7 459	4 977	1 033	4 857	1 340	674	0
НДС	3 059	29 514	4 203	2 625	1 492	995	207	971	268	135	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>18 353</b>	<b>177 084</b>	<b>25 220</b>	<b>15 747</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>18 353</b>	<b>195 436</b>	<b>220 657</b>	<b>236 404</b>	<b>245 355</b>	<b>251 327</b>	<b>252 566</b>	<b>258 395</b>	<b>260 002</b>	<b>260 811</b>	<b>260 811</b>
<b>Подгруппа проектов 01. по зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК»</b>											
Всего капитальные затраты	10 279	141 980	19 182	8 685	5 242	3 170	793	3 357	771	0	0
НДС	2 056	28 396	3 836	1 737	1 048	634	159	671	154	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>12 335</b>	<b>170 376</b>	<b>23 019</b>	<b>10 421</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>12 335</b>	<b>182 711</b>	<b>205 730</b>	<b>216 151</b>	<b>222 441</b>	<b>226 245</b>	<b>227 196</b>	<b>231 224</b>	<b>232 149</b>	<b>232 149</b>	<b>232 149</b>
<b>Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"</b>											
Всего капитальные затраты	0	120 559	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	24 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>0</b>	<b>144 671</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>Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>	<b>144 671</b>
<b>Проект 001.01.02.001 "Прокладка тепломагистралей 2Ду1000 и 2Ду600 со строительством пешеходного перехода через реку Большая Камышная"</b>											
Всего капитальные затраты		120 559									
НДС		24 112									
<b>Всего смета проекта</b>		<b>144 671</b>									
<b>Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках концессионных соглашений №4 и №5 от 01.11.2021"</b>											
Всего капитальные затраты	10 279	21 421	19 182	8 685	5 242	3 170	793	3 357	771	0	0
НДС	2 056	4 284	3 836	1 737	1 048	634	159	671	154	0	0
<b>Всего смета подгруппы проектов</b>	<b>12 335</b>	<b>25 705</b>	<b>23 019</b>	<b>10 421</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>12 335</b>	<b>38 040</b>	<b>61 059</b>	<b>71 480</b>	<b>77 770</b>	<b>81 574</b>	<b>82 525</b>	<b>86 553</b>	<b>87 478</b>	<b>87 478</b>	<b>87 478</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		

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>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		
<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>											



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	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>											
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		

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>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		
<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>Проект 001.01.02.028 "Котельная пр. Кузнецкий, 260 Реконструкция тепловой сети от здания котельной до ТК-1, от ТК-1П до ТК-9, от ТК-9 до ТК 1а, от ТК 1а до УП-2, от УП-2 до здания школы по адресу пр. Кузнецкий, 262"</b>											
Всего капитальные затраты	10 279	21 421	18 148	8 388	0	0	0	0	0		
НДС	2 056	4 284	3 630	1 678	0	0	0	0	0		
<b>Всего смета проекта</b>	<b>12 335</b>	<b>25 705</b>	<b>21 777</b>	<b>10 066</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>											

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	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>
<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

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>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
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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</b>	<b>14 101</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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.

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Кемерово</b>											
Всего капитальные затраты	904,201	1 552,037	1 792,810	951,151	712,580	369,754	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	180,840	310,407	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>1 862,444</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>2 947,485</b>	<b>5 098,857</b>	<b>6 240,238</b>	<b>7 095,335</b>	<b>7 539,039</b>	<b>7 761,660</b>	<b>7 920,921</b>	<b>8 104,501</b>	<b>8 104,501</b>	<b>8 104,501</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>											
Всего капитальные затраты	0,000	0,000	18,445	0,000	0,000	223,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	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>0,000</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>0,000</b>	<b>22,134</b>	<b>22,134</b>	<b>22,134</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</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>0,000</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>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</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	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 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>0,000</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>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>225,029</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</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	1 552,037	1 792,810	951,151	712,580	369,754	185,517	132,717	152,984	0,000	0,000
НДС	180,840	310,407	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>1 862,444</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>2 947,485</b>	<b>5 098,857</b>	<b>6 240,238</b>	<b>7 095,335</b>	<b>7 539,039</b>	<b>7 761,660</b>	<b>7 920,921</b>	<b>8 104,501</b>	<b>8 104,501</b>	<b>8 104,501</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	0,000	18,445	0,000	0,000	223,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	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>0,000</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>0,000</b>	<b>22,134</b>	<b>22,134</b>	<b>22,134</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>	<b>290,454</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения" в соответствии 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>0,000</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>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0,000</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>	<b>63,671</b>

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

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<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>5 416,981</b>	<b>5 416,981</b>	<b>5 416,981</b>	<b>5 416,981</b>	<b>5 416,981</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</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>0,000</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>0,000</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>225,029</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</b>	<b>256,695</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 (в однотрубном исчислении)	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.	<b>Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра и мероприятия по улучшению городской среды</b>	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.	<b>Обеспечение подключения потребителей Общегородского центра</b>	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 001.01.02 "Реконструкция котельных и прочие мероприятия, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения"
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>	289,0		7 892	2 400	483	188	26	18	0	0	224	0	0	0	0	0	938,9	
2.1.	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.		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 тепломагистрали 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 зрелых 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>	0,0		1 177		93,5	0,0	53,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,6	
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 теп-

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 (в однострубном исчислении)	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		
																			лоснабжения"
3.3.	Переключение потребителей котельной НФС-1 (строительство тепловых сетей и узла смешения)		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"
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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "
4.4.	Реконструкция участка тепловой сети от КС3-III 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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



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 (в однострубном исчислении)	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			
																			исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.10.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-VIII-30 до ТК-VIII-32, 2Ду800мм, протяженностью 102м по трассе		2023	205	800		23,3											23,3	Подгруппа проектов 001-02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием эксплуатационного ресурса, выполняемые в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения "	
4.19.	Техническое перевооружение участков тепловых сетей в связи с исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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	

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 (в однострубно исчислении)	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			
																			исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"	
3.1	Реконструкция теплотрассы от ТК-III-41/1 до ТК-3, 2Ду200мм, протяженностью 115 м по трассе, ул. Стройгородок		2023	230	-	-	15,6											15,6	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"	
4	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, Кировский район, южнее пересечения ул.Инициативная, и ул.Александрова, 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"	

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 (в однотрубном исчислении)	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					
11	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Ленинский район, квартал №16, в границах просп. Московский, б-р Строителей, просп. Октябрьский, ул. Волгоградская		2025-2031	1902	250 300				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"	
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 просп. 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		<u>2023</u>	<u>248</u>	-	-			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		<u>2023</u>	<u>344</u>				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		<u>2023</u>	<u>152</u>				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		2031	174	350															21,4	21,4	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснаб-

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 (в однотрубном исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
	район, квартал №1 (ул. Ульяны Громовой, ул. Глинки, 5, ул. Космическая, 6)																		жения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
19	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал №2, в границах ул. Базовая, ул. Патриотов, ул. Ульяны Громовой, ул. Космическая		2022-2024	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 концессион-

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 (в однотрубном исчислении)	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			
																			ным соглашением"	
29	Реконструкция ТС по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Кемеровский городской округ, город Кемерово, Заводский район, квартал № 11, 12, в границах ул. Космическая, ул. Юрия Двужильного, ул. Баумана, ул. Радищева		2023		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"	
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,		2023-2029	142	200							6,4	4,3					10,7	Подгруппа проектов 001-02.03.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей"	

Этап	Состав мероприятий	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год (период) реализации	Длина, м (в однострубном исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
	Квартал 20 от ТК IV-2, ТК III-41																		для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным 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

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 (в однотрубном исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет													Проект
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	
																			соответствии с планируемым концессионным соглашением"
45	Реконструкция ТС по адресу: Кемеровская область, г.Кемерово, мкр-н 11, 40 м. севернее жилого дома №73 по проспекту Ленина		2024-2028	492	250			10,9			16,3	14,3						41,5	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"
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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием 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 исчерпанием эксплуатационного ресурса в соответствии с планируемым концессионным соглашением"
<b>ИТОГО по проектам, выполняемых 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>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 кот-		2025					0,5										0,5	Подгруппа проектов 001.01.02 "Рекон-

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 (в однотрубном исчислении)	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									
	лового контура																			струкция, 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	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	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	0,0	Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"			
<b>13.</b>	<b>Реконструкция котельной №65</b>																									
13.1	Реконструкция с монтажом установки автоматической химводоподготовки		2025						0,0												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	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	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	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	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 ко-		2022-2026	1 958																5,4	10,3	21,4	18,1	8,4	63,6	Подгруппа проектов 001.01.02 "Рекон-



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 (в однострубном исчислении)	Диаметр, мм	Затраты на реализацию мероприятий, млн. руб. без учета НДС в ценах соответствующих лет												Проект	
						2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Всего
	тельной 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.*																		струкция, выполняемая в рамках планируемой концессии по котельным"
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>	
<b>ИТОГО по проектам концессии, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>244,8</b>	<b>204,1</b>	<b>228,6</b>	<b>298,4</b>	<b>270,1</b>	<b>176,9</b>	<b>149,3</b>	<b>186,3</b>	<b>136,1</b>	<b>153,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 048,3</b>	
<b>ИТОГО по проектам, выполняемым в рамках отнесения к ценовой зоне теплоснабжения и концессии, млн. руб. без учета НДС</b>						<b>1 318,4</b>	<b>914,5</b>	<b>1 694,0</b>	<b>1 812,0</b>	<b>959,8</b>	<b>717,8</b>	<b>372,9</b>	<b>186,3</b>	<b>136,1</b>	<b>153,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>8 265,6</b>	
* в 2023 году планируется замена 154 м по трассе (616 п.м.)																			

## **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
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»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 31.07.2014 № 2014/0876
45	Котельная № 9 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - 1-й Варяжский пер., 4А	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
46	Котельная № 10 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Станция Новые Латыши ул. (Латыши п.)	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 04.08.2014 № 4
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - 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»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	ИСТОЧНИК / 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			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

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

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

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

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

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

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

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

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

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17	1130,00	АО «Кемеровская генерация»	6 789 139	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Кемеровская генерация»	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	60532,87	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»	584 462	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
7	Котельная № 6 - Щегловская ул., 2	1,50	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	7,26	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная № 7 - Щегловская ул., 30	0,53	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	19,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная № 8 - Осенний б-р, 4А	0,52	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,54	ЗАЯВКА ПОДАНА			
61	Котельная № 9 - Михайлова пр-т, 4	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
62	Котельная № 11 - Лесная Поляна ж. р.	3,81	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	12,39	ЗАЯВКА ПОДАНА			
63	Котельная № 14 - Михайлова пр-т, 11А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	5,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная № 26 - севернее комплекса строений по Соборная ул., 26	5,16	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	40,97	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная № 35 - Антипова ул., 2/3	11,48	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	198,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
33	Котельная № 42 - северо-западнее строения по 2-й Зейский пер., 16 (Комиссарово п.)	0,33	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	1,81	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная № 91 - Подстанция 220 ул., 5	0,26	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	0,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
30	Котельная № 92 - восточнее строения по Симферопольская ул., 2А	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	16,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
41	Котельная № 95 - Весенний пр-т, 7А	4,77	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	218,47	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная № 96 - западнее строения по 2-я Аральская ул., 4	1,79	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	41,38	ЗАЯВКА ПОДАНА			
35	Котельная № 97 - Центральный пер., 17 (Комиссарово п.)	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	17,17	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная № 101 - Шахтерская ул., 3А	2,75	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	11,14	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная № 102 - южнее строения по Карачинская ул., 3 (Боровой п.)	0,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			

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

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) 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»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная № 110 - западнее строения по Красная Горка ул., 17	0,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,07	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная № 112 - северо-западнее строения по Рутгерса ул., 32	1,38	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	15,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная № 118 - юго-западнее строения по Суворова ул., 10А	3,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	24,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
26	Котельная № 122 - юго-западнее пересечения по Баха ул. / Масальская ул.	0,43	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	9,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
27	Котельная № 123 - южнее комплекса строений по 2-я Малоплановая ул., 18	12,73	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	257,32	ЗАЯВКА ПОДАНА			
32	Котельная № 141 - северо-западнее строения по Зейская ул., 42/9 (Комиссарово п.)	0,11	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
28	Котельная № 163 - Энтузиастов ул., 1А	0,72	АО «Теплоэнерго»	584 462	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	2,03	ЗАЯВКА ПОДАНА			
44	Котельная № 8 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» - Северная ул., 1А	80,00	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1 032 946	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1082,72	ЗАЯВКА ПОДАНА	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	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	27,21	ЗАЯВКА ПОДАНА			
58	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - юго-восточнее пересечения по Академическая ул. / Уютная ул.	6,36	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	412,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	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 04.08.2014 № 4
40	Котельная мкр. № 2 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Кедровый б-р, 2А	9,54	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	380,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
39	Котельная мкр. № 3 ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Лесная Поляна ж. р.	19,87	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	845,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная № 0717/001 ООО «ЭнергоТеплоСервис» - Плодопитомник ул., 147	14,45	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	381,75	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	9	ООО «ЭнергоТеплоСервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
60	Котельная - Кузнецкий пр-т, 260	7,91	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	35,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	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 - север-	0,60	ООО «Новосибирская тепло-	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕП-	КОНЦЕССИЯ / КОН-	2,21	ЗАЯВКА ПО-	11	ООО «Новосибирская тепло-	Единовременная 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
	нее строения по Елыкаевская ул., 151		сетевая компания»		ЛОВЫЕ СЕТИ	ЦЕССИЯ		ДАНА		сетевая компания»	ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 30.08.2021 № 3-7/01-91571/21-0-0
13	Котельная № 17 - юго-восточнее строения по Багратиона ул., 15А	0,84	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	0,73	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	35,53	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная № 66 - северо-западнее строения по Греческая Деревня ул., 275	0,53	ООО «Новосибирская теплосетевая компания»	659 846	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	38,55	ЗАЯВКА ПОДАНА			
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	21,67	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	15 879	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	181,43	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 08.09.2021 № 62

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Кемерово на период до 2033 года (актуализация на 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» - 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
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
64	Котельная ООО «Лесная Поляна - Плюс» - Михайлова пр-т, 3/1	ООО «Лесная Поляна - Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

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

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

*в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2024 г. 8,78 Гкал/ч котельных № 0717 ООО «ЭнергоТеплоСервис» и котельной АО «Кемеровское ДРСУ»;

*в зоне действия Кемеровской ГРЭС:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок котельных: № 26 АО «Теплоэнерго» в 2024 году (3,3 Гкал/ч);;

*в зоне действия Кемеровской ТЭЦ:*

- увеличение существующей зоны действия за счет переключения тепловых нагрузок в 2024 году котельных №№ 35, 38 АО «Теплоэнерго» 7,6 Гкал/ч.

## 13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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

Данные о бесхозяйных тепловых сетях по состоянию на начало 2022 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 бесхозяйных 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 однострубном 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 (террито- рия АЗОТ)	1986	720	326	
			ТК 4 - корпус № 227 (террито- рия 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. Индустри- альная	1972	219	293	
					219	293	
			ТК-1 - ТК-1а в сторону Красно- армейская 41	1988	108	152	
					108	152	
			ТК-1а - стена ул. Красноар- мейская, 41	1988	108	16	
					108	16	
			ТК-1 в сторону ул. Угловая, 51	1972	76	54	
					76	54	
6	расп. № 3316 от 16.11.2020	60	ТК-101/2 - Тухачевского, 43		430	30	
					430	30	
					325	6	
					325	6	
					159	14	
					159	14	
					2003	325	5
						325	5
						159	258
						159	258
7	б/х пос. № 1828 от 24.06.2021	камышин	НО-59 - Н.О, (.)Б ул. Журав- левская, 16		325	5	
					325	5	
					159	258	
					159	258	

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 однотрубном исчислении, м
8	б/х пос. № 911 от 31.03.2021	52	от ТК-1* до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 24Б	2005	57	5,17
				2005	57	5,17
				2005	45	5,17
				2005	25	5,17
			от ТК-1* до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 24	2005	89	84,24
				2005	89	84,24
				2005	76	84,24
				2005	57	84,24
			от ТК-21 до ввода в здание ж.д. ул. Сиб. Гвардейцев, 22	2009	89	98,46
				2009	89	98,46
				2009	57	98,46
				2009	57	98,46
			<b>Заискитимский ТСП</b>			
9	№ 1081 от 04.05.2017	30	ТК 47 - ТК 47а ( Волгоградск, 39а)	1996	325	49
			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>			
10	№ 3224 от 02.12.2019	15	ТК-І-80 до ТК-15/1 ул. 50 лет Октября, 10	1962	273	14
					273	14
				2012	159	30
					159	30
11	№ 3604 от 14.12.2020	11а	подвал Красноармейская, 140 - Красная, 14а	1996	57	76
					57	76
12	№ 1680 от 11.06.2021	49	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
			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 про- кладки
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 15.1-15.18), 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 15.19-15.39), 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 15.40-15.44), 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 15.45 и 15.46 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.47 - 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 15.40. Подтверждающий документ приведен в Приложении к Главе 13.**



## 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 отопливаемая 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	6239,9	6655,5	7012,8	7247,1	7420,6	7534,0	7604,2	7635,5	7753,0	7787,1
2.	Общая отопливаемая 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	3475,3	3499,5	3589,3	3618,9	3684,9	3763,3	3954,0	4085,8	4104,0	4117,0
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	1072,148	1094,628	1116,039	1127,343	1139,066	1149,197	1165,654	1170,412	1176,130	1178,404
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	600,256	622,145	638,987	653,041	665,891	674,949	686,109	690,619	698,033	700,827
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	456,998	475,097	489,027	500,890	511,932	519,611	528,427	532,378	538,777	541,135
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	128,242	130,859	133,530	136,255	137,797	138,715	139,629	143,257	147,048	149,961	152,151	153,959	155,338	157,682	158,241	159,256	159,693
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	471,892	472,483	477,052	474,302	473,174	474,248	479,545	479,793	478,097	477,577
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	426,511	426,998	431,248	428,819	427,922	428,966	433,761	434,076	432,600	432,136
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	37,641	38,409	39,193	39,993	41,651	42,510	44,958	45,381	45,485	45,804	45,483	45,252	45,281	45,784	45,717	45,498	45,441
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	2185,661	2267,551	2332,895	2398,096	2435,530	2465,169	2489,009	2521,781	2542,293	2559,276	2565,617
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1082,656	1099,143	1115,881	1100,269	1195,389	1148,811	1189,323	1250,438	1311,989	1362,087	1403,354	1435,130	1455,741	1477,680	1493,277	1513,482	1519,964
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	656,790	690,265	723,991	751,268	773,916	790,426	801,422	813,129	821,070	830,936	834,011
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	487,195	494,614	502,146	495,121	536,047	514,238	532,533	560,173	587,998	610,818	629,438	644,705	654,319	664,551	672,207	682,545	685,952
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	996,338	1017,113	1020,905	1036,009	1032,176	1030,038	1033,268	1044,101	1049,016	1045,794	1045,654
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	761,341	778,971	783,679	795,989	793,044	791,401	793,883	802,206	805,982	803,507	803,399
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	221,452	224,825	228,248	225,055	239,624	227,950	234,997	238,142	237,227	240,020	239,132	238,637	239,385	241,895	243,034	242,287	242,255
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	71,4	69,7	69,1	69,0	69,0	69,5	69,7	69,5	69,5
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	0,113	0,111	0,109	0,107	0,107	0,107	0,106	0,107	0,108	0,107	0,107
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)	22,65	22,54	22,42	21,67	22,98	21,78	22,08	21,62	21,26	20,94	20,87	20,82	20,79	20,90	21,02	20,95	20,93
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	122,7	122,0	120,1	118,5	116,1	114,0	109,7	106,2	105,4	105,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	48,7	48,5	48,2	46,6	49,1	46,2	44,8	43,8	43,3	42,8	42,0	41,2	39,7	38,6	38,3	38,3	38,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,847	1,838	1,831	1,800	1,816	1,787	1,781	1,786	1,782	1,795	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	1,210	1,199	1,188	1,129	1,203	1,118	1,121	1,150	1,179	1,209	1,230	1,243	1,240	1,252	1,257	1,269	1,274
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	0,00199
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	2,47	2,55	2,66	2,76	2,84	2,90	2,93	2,98	2,99	3,04	3,07

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	2759,8	2886,1	3045,2	3367,4	3596,3	3861,2	4170,2	4558,1	4723,1	5047,8	5199,3	5194,3
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	1989,0	2015,8	2078,4	2144,8	2224,8	2304,5	2391,4	2465,0	2521,8	2632,4	2684,9	2684,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	488,570	498,541	508,715	519,097	530,633	542,713	550,050	561,063	587,538	602,377	618,287	637,535	655,332	665,711	686,209	695,772	695,772
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	285,912	301,678	310,917	321,740	333,948	345,491	351,731	363,197	368,950	369,658
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	209,180	221,482	228,935	237,547	247,166	256,179	261,108	269,864	274,411	275,065
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	76,732	80,195	81,981	84,193	86,782	89,312	90,623	93,333	94,539	94,594
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	275,152	285,860	291,461	296,547	303,587	309,841	313,980	323,012	326,822	326,113
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	252,549	262,514	267,818	272,560	279,126	284,919	288,775	297,123	300,684	300,031
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	22,603	23,346	23,643	23,987	24,462	24,922	25,206	25,889	26,137	26,083
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	1001,567	1082,463	1126,508	1175,528	1224,302	1281,125	1308,802	1362,678	1388,225	1388,225
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	453,946	460,859	467,877	419,081	498,867	529,254	545,564	577,214	630,361	660,066	696,110	730,413	769,832	787,893	821,543	838,425	839,667
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	320,019	349,445	365,697	385,549	404,016	425,332	434,960	453,062	461,814	462,098
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	257,195	280,915	294,370	310,561	326,397	344,499	352,933	368,481	376,610	377,568
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	424,353	452,102	466,441	479,417	493,888	511,293	520,909	541,135	549,800	548,559
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	278,558	282,800	287,106	257,164	318,450	319,049	323,217	323,699	345,113	356,181	366,742	378,113	391,747	399,427	415,227	422,145	421,458
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	92,853	94,267	95,702	85,721	101,587	100,316	101,349	100,654	106,989	110,260	112,675	115,775	119,546	121,482	125,909	127,656	127,101
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	70,8	69,3	68,7	65,8	63,7	61,5	59,3	56,2	55,3	53,5	52,8	53,0
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	0,105	0,105	0,104	0,102	0,100	0,097	0,093	0,092	0,090	0,089	0,089
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	20,79	20,49	20,54	20,28	19,88	19,52	18,94	18,24	18,00	17,54	17,36	17,39
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	125,8	125,0	121,5	122,4	120,4	118,3	116,7	115,6	114,5	112,9	112,0	111,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	32,7	32,5	33,0	28,4	33,9	31,4	31,3	30,4	31,5	31,3	31,1	30,9	31,1	31,0	30,8	30,7	30,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,865	1,861	1,857	1,850	1,845	1,860	1,845	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	1,015	1,021	1,085	1,104	1,126	1,145	1,186	1,174	1,205	1,228	1,229
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	2,44	2,64	2,72	2,82	2,90	3,03	3,03	3,13	3,21	3,23

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 отопляемая 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	2195,7	2195,4	2195,3	2195,2	2195,0	2194,8	2194,7	2194,4
2.	Общая отопляемая 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	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032
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	217,550	217,931	218,076	218,214	218,343	218,468	218,560	218,654	218,741
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	168,431	168,766	168,887	169,003	169,111	169,214	169,291	169,368	169,440
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.овс.жф}$	Гкал/ч	44,404	45,310	46,235	47,178	47,198	47,309	47,733	48,032	49,119	49,164	49,188	49,211	49,232	49,254	49,269	49,286	49,301
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	99,482	99,101	98,956	98,818	98,689	98,564	98,472	98,377	98,290
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	85,986	85,650	85,529	85,413	85,305	85,202	85,126	85,048	84,976
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.овс.одф}$	Гкал/ч	12,408	12,662	12,920	13,184	13,198	13,181	13,270	13,234	13,496	13,451	13,427	13,404	13,384	13,362	13,346	13,329	13,314
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	690,622	697,104	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	271,166	275,295	279,488	357,297	389,365	374,018	380,805	388,793	392,785	394,815	395,945	396,999	397,995	398,987	399,765	400,561	401,301
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	209,678	214,031	216,228	217,304	217,926	218,412	218,880	219,313	219,620	219,920	220,216
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{овс.жф}$	тыс. Гкал	122,025	123,883	125,769	160,784	175,085	168,070	171,126	174,762	176,557	177,511	178,019	178,587	179,115	179,674	180,145	180,641	181,085
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	309,818	308,311	308,573	306,543	305,413	304,359	303,363	302,371	301,593	300,797	300,057
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	232,860	231,960	232,253	230,819	230,086	229,394	228,744	228,097	227,590	227,068	226,589
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{овс.одф}$	тыс. Гкал	55,466	56,310	57,168	73,083	79,364	75,780	76,958	76,350	76,320	75,724	75,327	74,965	74,618	74,274	74,003	73,729	73,469
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	76,7	76,9	76,9	77,0	77,0	77,1	77,1	77,2	77,2
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	0,097	0,098	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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)	15,00	14,92	14,85	18,60	20,30	19,43	19,05	19,05	19,25	19,35	19,40	19,45	19,49	19,53	19,56	19,59	19,62
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	127,9	127,4	127,2	127,0	126,9	126,7	126,6	126,5	126,4
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	67,4	67,5	67,1	66,9	66,7	66,5	66,3	66,2	66,0	65,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,968	1,966	1,964	2,000	2,000	1,980	1,989	1,953	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,029	1,023	1,017	1,298	1,412	1,341	1,356	1,350	1,364	1,371	1,375	1,378	1,381	1,384	1,385	1,387	1,389
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00161	0,00161	0,00161	0,00165	0,00166	0,00168	0,00172	0,00173	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	1,60	1,59	1,58	2,03	2,23	2,16	2,23	2,26	2,33	2,39	2,44	2,48	2,51	2,54	2,56	2,58	2,60

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 отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	207,5	207,5	207,5	207,5	211,6	226,6	197,7	197,7	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8	134,8
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	83,4	83,4	83,4	83,4	83,9	98,9	86,3	86,3	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	33,036	33,036	33,036	33,036	33,538	33,805	29,495	29,495	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	20,801	20,801	20,801	20,801	21,205	21,383	15,994	15,994	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,585	16,585	16,585	16,585	16,902	17,000	13,166	13,166	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	4,216	4,216	4,216	4,216	4,304	4,383	2,828	2,828	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579	1,579
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	12,235	12,235	12,235	12,235	12,333	12,421	13,500	13,500	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258	9,258
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	10,930	10,930	10,930	10,930	11,014	11,078	11,817	11,817	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	1,305	1,305	1,305	1,305	1,319	1,343	1,684	1,684	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	86,199	86,199	86,199	91,463	97,082	92,321	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157	51,157
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	57,849	57,849	57,849	60,156	64,262	60,939	28,999	28,999	28,998	28,998	28,998	28,998	28,998	28,998	28,998	28,998	28,998
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	34,709	34,709	34,709	36,093	38,561	36,564	17,400	17,400	17,399	17,399	17,399	17,399	17,399	17,399	17,399	17,399	17,399
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	23,140	23,140	23,140	24,062	25,702	24,376	11,600	11,600	11,599	11,599	11,599	11,599	11,599	11,599	11,599	11,599	11,599
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	28,351	28,351	28,351	31,307	32,820	31,378	22,155	22,155	22,156	22,156	22,156	22,156	22,156	22,156	22,156	22,156	22,156
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	21,263	21,263	21,263	23,480	24,615	23,534	16,616	16,616	16,617	16,617	16,617	16,617	16,617	16,617	16,617	16,617	16,617
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	7,088	7,088	7,088	7,827	8,205	7,845	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539	5,539
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	75,0	66,6	66,6	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,167	0,167	0,167	0,174	0,182	0,161	0,088	0,088	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
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 × сут)	32,70	32,70	32,70	34,00	35,62	31,54	17,20	17,20	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,0	131,0	131,0	131,0	131,2	112,0	136,9	136,9	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С × сут)	49,8	49,8	49,8	55,0	57,3	46,5	37,6	37,6	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,139	1,139	1,139	1,139	1,156	1,166	1,180	1,180	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,197	1,197	1,197	1,245	1,330	1,261	0,696	0,696	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00170	0,00170	0,00170	0,00170	0,00172	0,00175	0,00186	0,00189	0,00200	0,00205	0,00209	0,00212	0,00214	0,00216	0,00217	0,00219	0,00221
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,56	3,56	3,56	3,70	3,93	3,77	2,45	2,50	3,76	3,84	3,92	3,98	4,02	4,05	4,08	4,12	4,14

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	29,587	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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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>	–	–	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:	$Q_j^{сумм}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	0,00209	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	2,81	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

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 отапливаемая 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 отапливаемая 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	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
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	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
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	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
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	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
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	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
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	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
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	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
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	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2
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	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
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 × сут)	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17
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	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С × сут)	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	56,0	56,0	56,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	28,896	30,946	31,479	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199
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	22,718	24,331	24,751	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318
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	20,565	21,905	22,250	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735
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	2,153	2,426	2,501	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
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	6,178	6,614	6,728	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882
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	5,629	5,996	6,090	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223
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	0,549	0,619	0,638	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
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	80,008	86,051	87,631	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	56,329	57,187	58,057	57,310	67,893	72,846	73,049	78,567	80,009	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923
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	58,439	62,853	64,007	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538
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	14,611	15,714	16,003	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385
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	6,958	7,484	7,621	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804
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	5,682	6,112	6,224	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373
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	1,276	1,372	1,398	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
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	89,6	95,5	97,0	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
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	0,255	0,274	0,279	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
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	49,79	53,55	54,53	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84
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	143,9	153,3	155,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,6	20,5	20,3	19,7	22,3	28,3	28,4	30,5	31,1	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,560	1,592	1,625	1,658	1,642	1,642	1,651	1,768	1,799	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
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	3,339	3,592	3,658	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00181	0,00181	0,00181	0,00183	0,00196	0,00200	0,00204	0,00207	0,00211	0,00215	0,00220	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00231	0,00232
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	5,80	5,93	6,07	6,20	6,33	6,42	6,48	6,54	6,59	6,65	6,69



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 отопливаемая 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	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	414,5	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3	416,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	80,268	80,268	80,268	80,268	80,268	80,268	81,252	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315	83,315
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080	24,080	24,080	24,878	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941	26,941
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	19,264	19,264	19,264	19,264	19,264	19,264	19,901	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551	21,551
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.жф}$	Гкал/ч	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,977	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390	5,390
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	56,187	56,187	56,187	56,187	56,187	56,187	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374	56,374
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	50,569	50,569	50,569	50,569	50,569	50,569	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747	50,747
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гв.одф}$	Гкал/ч	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628	5,628
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	164,548	164,548	164,548	164,548	164,548	164,548	166,567	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796	170,796
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	49,365	49,365	49,365	49,365	49,365	49,365	51,000	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229	55,229
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	39,492	39,492	39,492	39,492	39,492	39,492	40,797	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180	44,180
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.жф}$	тыс. Гкал	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	9,873	10,203	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049	11,049
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	115,184	115,184	115,184	115,184	115,184	115,184	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567	115,567
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	103,665	103,665	103,665	103,665	103,665	103,665	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031	104,031
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гв.одф}$	тыс. Гкал	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536	11,536
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	69,3	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,142	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
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	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	28,48	27,76	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88	25,88
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	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
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	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,806	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	0,907	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00113	0,00113	0,00113	0,00113	0,00113	0,00113	0,00111	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,27	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

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	964,7	994,6	1 015,2	1 035,5	1 047,6	1 060,1	1 070,5	1 089,0	1 094,1	1 100,4	1 102,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	15,8	15,8	14,5	17,8	14,8	12,4	10,8	9,2	8,3	7,3	6,4	5,1	4,7	4,2	4,0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 586,8	2 521,2	2 728,5	2 709,8	2 803,9	2 887,5	2 954,1	3 020,6	3 058,8	3 089,0	3 113,4	3 146,8	3 167,7	3 185,0	3 191,5
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 479,1	2 101,8	2 218,4	2 185,0	2 257,2	2 321,2	2 372,3	2 423,4	2 452,6	2 475,8	2 494,5	2 520,1	2 536,2	2 549,4	2 554,3
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,83	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	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	330,4	324,2	319,2	314,2	311,3	309,0	307,1	304,5	302,9	301,6	301,1
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	245,6	241,8	239,0	236,2	234,6	233,4	232,5	231,2	230,3	229,7	229,4
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	68	69	69	70	71	71	72	72	72	72	72
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 724	1 679	1 818	2 238	2 316	2 385	2 440	2 495	2 526	2 551	2 571	2 599	2 616	2 631	2 636
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2 098	1 785	1 959	1 945	2 024	2 094	2 150	2 205	2 237	2 262	2 283	2 311	2 328	2 343	2 348
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,0	15,0	14,7	11,8	11,3	11,0	10,8	10,6	10,5	10,3	10,2	10,1	10,0	10,0	9,9
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	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	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3	678,3
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	25,7	25,7	25,9	24,8	24,8	24,8	18,6	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
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	2 115,5	2 198,0	2 242,9	2 292,9	2 342,7	2 400,6	2 428,9	2 483,8	2 509,9	2 509,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 860,2	1 787,6	1 893,9	1 823,9	1 840,4	1 864,6	1 926,6	1 960,4	1 998,0	2 035,4	2 079,0	2 100,2	2 141,5	2 161,1	2 161,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,89	0,91	0,93	0,88	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	387,7	378,7	382,3	383,7	380,1	376,8	368,3	363,7	358,5	353,3	347,3	344,3	338,6	335,8	335,8
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	59	61	61	62	63	64	64	65	66	66
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 501	1 398	1 461	1 477	1 493	1 516	1 704	1 607	1 643	1 678	1 720	1 740	1 780	1 798	1 798
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 502	1 442	1 513	1 531	1 548	1 574	1 792	1 676	1 716	1 756	1 802	1 825	1 869	1 889	1 889
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,4	26,4	26,6	25,7	25,7	25,7	23,8	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
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

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

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	1 003,0	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	964,1	970,4	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5
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	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0
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	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0
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	1 363	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 711	2 729	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741
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

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	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848	0,1848
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,404	0,407	0,343	0,325	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	156,9	156,9	159,7	159,8	159,9	160,0	160,1	160,2	160,3	160,4	160,5	160,6	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 236	1 244	1 051	996	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489	0,7489
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,135	1,740	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

**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	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457	0,2457
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,791	0,701	0,776	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	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114

**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	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,593	0,593	0,636	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 источников тепловой энергии	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
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	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934	0,2934
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,508	0,786	0,762	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	%	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 №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 котельной	Гкал/ч	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798	1,5798
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,541	4,079	4,362	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	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087	0,0087
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387	1,0387
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,307	2,226	2,563	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

**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	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 № 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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0342	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,4423	3,4423	3,4422	3,4422	3,4422	3,4422	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,259	10,781	11,331	11,349	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	156,3	156,3	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	2 182	2 089	2 196	2 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0478	0,0478	0,0517	0,0517	0,0517	0,0517	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,6598	5,6598	6,1233	6,1233	6,1233	6,1233	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	50,3	46,2	46,2	46,2	46,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,650	16,650	17,742	18,964	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,6	149,6	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



**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
лицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 450	1 450	1 546	1 652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,17	13,17	12,17	12,17	12,17	12,17	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 парковный ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 413	67 413	64 413	61 413	58 413	55 413	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002	0,2002
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
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 парковный 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 № 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

**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	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517	0,2517
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,500	0,499	0,504	0,504	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
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	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516	1,1516
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,628	2,600	2,534	2,154	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	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	1 864	1 844	1 797	1 528	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846	1 846
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000

**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 № 96, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880	1,7880
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0142	0,0142	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
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	%	44,6	44,6	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
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	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042	0,7042
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,715	1,660	1,713	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	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

**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 мощности																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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	0,0149	0,0149	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
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	%	67,1	67,1	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	2,438	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 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 № 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	0,0030	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

**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	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051	0,2051
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,424	0,403	0,438	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
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	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744	0,4744
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,160	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

**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 № 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	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082	0,1082
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,239	0,215	0,223	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	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486	0,9486
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,068	2,039	2,513	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

**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	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
<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	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3313	4,3313	4,3396	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	%	64,1	64,1	64,1	64,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,697	14,634	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	0,0169	0,0169	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,9220	1,9220	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952	2,1952

**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	%	39,1	39,1	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
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 № 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	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141	0,2141
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,390	0,415	0,449	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



**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 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	0,1426	0,1426	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353	0,1353
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	%	15,8	15,8	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
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 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	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	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,198	0,196	0,198	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	МВт/тыс.	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

**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
ность котельной на одного жителя	чел															
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения 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	0,0000	0,0000	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	0,0000	0,0000	0,0046	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,2687	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	%	0,0	0,0	62,1	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,000	1,076	1,076	1,020	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	160,6	160,6	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	0	0	1 490	1 412	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489	1 489
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	17,45	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 тепло-снабжения 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	0	0	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.14 – 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 - Елыкаевская 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 источников тепловой энергии	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
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

**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	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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	922	955	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
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

**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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,56	1,56	1,68	1,68	1,68	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	58,6	58,6	58,6	58,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,42	4,66	4,21	4,65	4,65	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 094	988	1 090	1 090	1 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,74	17,74	16,46	16,46	16,46	16,46	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	21 261	18 261	15 261	12 261	9 261	6 261	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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 кол-	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

**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
лекторах																
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
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	%	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 № 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
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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 160	1 265	1 218	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

**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	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 коллекторах	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
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	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	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	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6



**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	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	7,91	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	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,1	51,1	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	9,40	1,52	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	159,2	159,2	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	1 189	192	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	13,42	13,42	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	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 477	53 477	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	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных 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
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

**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	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
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

**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	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 учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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

**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 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
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

**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	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
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

**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	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 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/	%	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 коллек-	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

**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	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<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	%	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, 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
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 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

**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 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
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

**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	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
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

**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 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	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	Гкал/ч	0,08	0,08	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	2,89	2,89	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
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	35,3	35,3	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	10,0	9,1	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
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	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	2 096	1 903	2 022	2 022	2 022	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	10,71	10,71	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

**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	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 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	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
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

**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	4,82	4,82	4,82	4,82	5,64	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	66,6	60,9	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	6,6	10,6	12,9	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
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	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	454	732	890	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,47	19,47	19,47	19,47	16,62	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
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	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 15.19 – 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	966,7	973,3	977,2	980,3	982,1	983,2	983,2	983,2	983,2	983,2	983,2	983,2
магистральных	км	304,0	304,5	223,5	275,6	277,5	278,6	279,5	280,0	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4
распределительных	км	762,2	756,7	731,7	691,0	695,8	698,5	700,8	702,1	702,9	702,9	702,9	702,9	702,9	702,9	702,9
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	294,5	294,1	282,8	287,7	290,8	293,4	295,7	296,2	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	191,2	191,3	159,9	186,7	188,7	190,4	191,9	192,2	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	103,4	102,8	122,9	143,5	145,1	146,4	147,5	147,8	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
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	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	0,590	0,585	0,589	0,594	0,595	0,594	0,591	0,589	0,587	0,591	0,591	0,591
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1447,5	1464,5	1480,3	1516,4	1553,5	1603,7	1636,0	1660,2	1687,7	1712,6	1736,5	1759,0	1772,6	1774,6	1774,6
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,5	200,8	191,0	189,7	187,2	182,9	180,8	178,4	175,7	173,1	170,7	168,6	167,3	167,1	167,1
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	972,7	1061,3	1190,9	1193,4	1195,8	1198,8	1201,0	1202,7	1204,3	1205,9	1207,1	1208,6	1209,4	1209,6	1209,6
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,2	21,9	24,3	23,7	23,2	22,6	22,2	21,9	21,6	21,3	21,1	20,8	20,7	20,7	20,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,6	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих	ед/год	1010	912	1010	960	912	866	823	782	742	705	670	637	605	574	574

**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
к прекращению теплоснабжения потребителей															
Удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных	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
распределительных	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
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	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
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	18094,1	18306,2	18503,7	18955,0	19418,6	20046,1	20449,4	20752,1	21096,7	21407,4	21705,9	21986,9	22156,9	22182,2
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	18094,1	19603,0	20338,0	20834,0	21343,5	22033,3	22476,5	22809,3	23188,0	23529,5	23857,7	24166,5	24353,3	24381,1
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1359,6	1355,2	1348,3	1339,7	1331,6	1323,1	1314,9	1305,6	1295,5	1283,7
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1359,6	1355,2	1348,3	1339,7	1331,6	1323,1	1314,9	1305,6	1295,5	1283,7
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	51,3	56,8	57,3	58,8	60,3	62,1	63,4	64,4	65,3	66,3	67,0	67,9	68,4	68,5
<b>в зоне действия котельных ЕТО АО "Теплоэнерго"</b>															
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	71,39	51,16	48,41	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
распределительных	км	54,51	36,19	33,87	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	8,93	5,93	5,72	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	5,39	2,55	2,50	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	3,22	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	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	0,61	0,59	0,92	0,93	1,42	1,45	1,49	1,49	1,52	1,52	1,52	1,56	1,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,04	33,54	33,80	29,49	29,49	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	270,31	176,85	169,28	221,40	221,55	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	9,94	9,28	15,32	10,68	10,68	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
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	2,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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 распределительных	ед./км/год	0,843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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
		56	57	57	73	73	82	82	82	82	82	82	82	82	82

**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
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1866	1894	1909	1666	1666	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1321	1342	1352	1180	1180	804	804	804	804	804	804	804	804	804
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	6,557	1,637	1,647	1,437	1,437	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,557	1,637	1,647	1,437	1,437	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
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	16,0	14,7	15,9	14,9	14,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
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	0,0
распределительных	км	16,0	14,7	14,8	14,9	14,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,9	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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	0,0
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,6	38,6	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,64	0,59	0,78	0,60	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,0	8,0	8,0	8,2	8,2	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	154,67	178,00	232,21	175,08	175,08	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,7	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	%	11,5	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	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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	н/д
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,41	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	%	29,5	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	400	319	321	328	328	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	400	319	321	328	328	270	270	270	270	270	270	270	270	270
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	-	5,05	5,05	4,80	4,53	4,21	3,94	3,68	3,41	3,15	2,88	2,62	2,35	2,09
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,80	4,53	4,21	3,94	3,68	3,41	3,15	2,88	2,62	2,35	2,09
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**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
энергии															
<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	н/д	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./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	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	35,86	35,83	36,03	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	35,86	35,83	36,03	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04
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 отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	7565,5	7719,9	7826,9	7936,1	8214,0	8455,1	8701,6	9285,1	10022,9	10609,1	11108,3	11590,8	12092,1	12327,3	12683,2	12952,3	12981,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	4330,5	4418,9	4474,4	4601,1	4782,5	5023,5	5337,1	5553,8	5644,4	5814,1	5923,3	6076,3	6228,2	6475,8	6718,3	6788,9	6801,9
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	1633,2	1682,2	1718,4	1745,6	1776,6	1804,5	1831,4	1856,6	1871,9	1874,2
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	886,2	923,8	949,9	974,8	999,8	1020,4	1037,8	1053,8	1067,0	1070,5
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	666,2	696,6	718,0	738,4	759,1	775,8	789,5	802,2	813,2	816,2
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	220,0	227,2	231,9	236,3	240,7	244,7	248,3	251,6	253,8	254,3
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	747,0	758,3	768,5	770,8	776,8	784,1	793,5	802,8	804,9	803,7
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	679,1	689,5	699,1	701,4	707,0	713,9	722,5	731,2	733,3	732,2
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	68,8	69,4	69,5	69,7	70,2	71,0	71,6	71,6	71,5
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	3155,8	3269,1	3415,4	3524,6	3611,1	3689,5	3770,1	3830,6	3905,0	3947,5	3953,8
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1536,6	1560,0	1583,8	1519,4	1694,3	1678,1	1734,9	1827,7	1942,3	2022,2	2099,5	2165,5	2225,6	2265,6	2314,8	2351,9	2359,6
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	959,4	1010,3	1073,4	1117,0	1159,5	1194,4	1226,8	1248,1	1274,1	1292,8	1296,1
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	775,5	817,4	868,9	905,2	940,0	971,1	998,8	1017,5	1040,7	1059,2	1063,5
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	1420,9	1441,5	1473,0	1502,5	1511,6	1523,9	1544,6	1565,0	1590,2	1595,6	1594,2
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	1084,6	1102,7	1128,8	1152,2	1159,8	1169,5	1185,6	1201,6	1221,2	1225,7	1224,9
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	336,3	338,8	344,2	350,3	351,8	354,4	358,9	363,4	368,9	369,9	369,4
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	74,1	73,4	71,7	69,5	67,7	66,5	65,5	64,2	64,0	63,3	62,8	62,9
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	0,109	0,107	0,105	0,104	0,103	0,101	0,101	0,100	0,100	0,100
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)	21,84	21,72	21,75	20,58	22,23	21,46	21,55	21,27	20,93	20,58	20,40	20,14	19,83	19,79	19,64	19,51	19,52
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	129,7	125,9	122,3	122,2	120,2	118,4	116,4	114,6	111,6	108,8	108,0	107,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	42,6	42,3	42,5	39,6	43,3	40,3	39,7	38,8	39,1	38,7	38,3	37,6	37,2	36,3	35,5	35,3	35,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,853	1,846	1,840	1,817	1,826	1,812	1,802	1,787	1,796	1,803	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,121	1,111	1,102	1,023	1,118	1,080	1,085	1,105	1,146	1,172	1,193	1,208	1,220	1,224	1,238	1,254	1,257
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,32	2,31	2,30	2,16	2,40	2,40	2,44	2,51	2,65	2,74	2,84	2,90	2,96	2,99	3,04	3,10	3,13
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

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 отопляемая 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	2195,7	2195,4	2195,3	2195,2	2195,0	2194,8	2194,7	2194,4
2.	Общая отопляемая 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	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032	317,032
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	217,550	217,931	218,076	218,214	218,343	218,468	218,560	218,560	218,741
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	168,431	168,766	168,887	169,003	169,111	169,214	169,291	169,368	169,440
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	49,119	49,164	49,188	49,211	49,232	49,254	49,269	49,286	49,301
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	99,482	99,101	98,956	98,818	98,689	98,564	98,472	98,377	98,290
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	85,986	85,650	85,529	85,413	85,305	85,202	85,126	85,048	84,976
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	13,496	13,451	13,427	13,404	13,384	13,362	13,346	13,329	13,314
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	690,622	697,104	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358	701,358
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	271,166	275,295	279,488	357,297	389,365	374,018	380,805	388,793	392,785	394,815	395,945	396,999	397,995	398,987	399,765	400,561	401,301
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	149,141	151,412	153,718	196,513	214,281	205,948	209,678	214,031	216,228	217,304	217,926	218,412	218,880	219,313	219,620	219,920	220,216
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	122,025	123,883	125,769	160,784	175,085	168,070	171,126	174,762	176,557	177,511	178,019	178,587	179,115	179,674	180,145	180,641	181,085
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	309,818	308,311	308,573	306,543	305,413	304,359	303,363	302,371	301,593	300,797	300,057
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	166,397	168,931	171,504	219,250	240,076	229,296	232,860	231,960	232,253	230,819	230,086	229,394	228,744	228,097	227,590	227,068	226,589
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	55,466	56,310	57,168	73,083	79,364	75,780	76,958	76,350	76,320	75,724	75,327	74,965	74,618	74,274	74,003	73,729	73,469
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	76,7	76,9	76,9	77,0	77,0	77,1	77,1	77,2	77,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,077	0,076	0,076	0,095	0,104	0,099	0,097	0,097	0,098	0,099	0,099	0,099	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
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)	15,00	14,92	14,85	18,60	20,30	19,43	19,05	19,05	19,25	19,35	19,40	19,45	19,49	19,53	19,56	19,59	19,62
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	127,9	127,4	127,2	127,0	126,9	126,7	126,6	126,5	126,4
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	67,4	67,5	67,1	66,9	66,7	66,5	66,3	66,2	66,0	65,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,968	1,966	1,964	2,000	2,000	1,980	1,989	1,953	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,029	1,023	1,017	1,298	1,412	1,341	1,356	1,350	1,364	1,371	1,375	1,378	1,381	1,384	1,385	1,387	1,389
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00161	0,00161	0,00161	0,00165	0,00166	0,00168	0,00172	0,00173	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	1,60	1,59	1,58	2,03	2,23	2,16	2,23	2,26	2,33	2,39	2,44	2,48	2,51	2,54	2,56	2,58	2,60
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

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 отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	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	26,2	26,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	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	0,168	0,168	0,168
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456	3,456
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	7,876	7,876	7,876	10,076	11,138	10,809	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,408	0,408	0,408	0,522	0,577	0,560	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	0,245	0,245	0,245	0,313	0,346	0,336	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	0,163	0,163	0,163	0,209	0,231	0,224	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,468	7,468	7,468	9,554	10,561	10,246	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521	9,521
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	5,601	5,601	5,601	7,165	7,921	7,684	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141	7,141
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	1,867	1,867	1,867	2,388	2,640	2,561	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,118	0,118	0,118	0,150	0,166	0,161	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
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)	22,99	22,99	22,99	29,41	32,52	31,54	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	41,9	41,9	41,9	53,6	59,2	57,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,359	1,359	1,359	1,739	1,922	1,865	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278	0,00278
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,04	4,04	4,04	5,17	5,71	5,54	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	1	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 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>	205,4	205,4	205,4	205,4	209,5	224,5	195,6	195,6	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	57,3	57,3	57,3	57,3	57,8	72,8	60,2	60,2	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	28,983	28,983	28,983	28,983	29,486	29,753	25,442	25,442	16,052	16,052	16,052	16,052	16,052	16,052	16,052	16,052	16,052
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,060	21,060	21,060	21,060	21,491	21,693	17,277	17,277	10,866	10,866	10,866	10,866	10,866	10,866	10,866	10,866	10,866
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	16,831	16,831	16,831	16,831	17,171	17,286	14,264	14,264	9,323	9,323	9,323	9,323	9,323	9,323	9,323	9,323	9,323
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	4,228	4,228	4,228	4,228	4,321	4,407	3,013	3,013	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	7,924	7,924	7,924	7,924	7,995	8,060	8,165	8,165	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	7,060	7,060	7,060	7,060	7,121	7,168	7,095	7,095	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637	4,637
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	0,864	0,864	0,864	0,864	0,874	0,892	1,070	1,070	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	78,323	78,323	78,323	81,387	85,944	81,512	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113	41,113
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	57,057	57,057	57,057	59,288	62,930	59,557	27,897	27,897	27,896	27,896	27,896	27,896	27,896	27,896	27,896	27,896	27,896
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	34,234	34,234	34,234	35,573	37,761	35,734	16,738	16,738	16,737	16,737	16,737	16,737	16,737	16,737	16,737	16,737	16,737
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	22,823	22,823	22,823	23,715	25,169	23,823	11,159	11,159	11,158	11,158	11,158	11,158	11,158	11,158	11,158	11,158	11,158
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	21,266	21,266	21,266	22,098	23,014	21,955	13,216	13,216	13,217	13,217	13,217	13,217	13,217	13,217	13,217	13,217	13,217
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	15,950	15,950	15,950	16,574	17,260	16,466	9,912	9,912	9,913	9,913	9,913	9,913	9,913	9,913	9,913	9,913	9,913
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	5,317	5,317	5,317	5,525	5,753	5,489	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	77,0	72,9	72,9	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,167	0,167	0,167	0,173	0,180	0,159	0,086	0,086	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
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)	32,58	32,58	32,58	33,85	35,23	31,11	16,72	16,72	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3	98,5	117,9	117,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	54,4	54,4	54,4	56,6	58,4	44,2	32,2	32,2	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,137	1,137	1,137	1,137	1,156	1,167	1,183	1,183	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	1,343	1,343	1,343	1,395	1,481	1,401	0,779	0,779	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00196	0,00196	0,00196	0,00196	0,00199	0,00203	0,00241	0,00246	0,00271	0,00278	0,00286	0,00292	0,00296	0,00299	0,00302	0,00306	0,00309
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,99	3,99	3,99	4,14	4,37	4,19	2,83	2,89	4,86	4,99	5,14	5,24	5,31	5,37	5,43	5,50	5,54
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.24 – 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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "УК "Лесная Поляна", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
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	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	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	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347	13,347
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
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	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	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	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
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	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	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	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
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	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17	38,17
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	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	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	56,0	56,0	56,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	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
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.26 – 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:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	27,305	27,862	28,430	29,011	28,738	28,738	28,896	30,946	31,479	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199	32,199
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	22,718	24,331	24,751	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318	25,318
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	20,565	21,905	22,250	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735	22,735
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	2,153	2,426	2,501	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583	2,583
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	6,178	6,614	6,728	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882	6,882
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	5,629	5,996	6,090	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223	6,223
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	0,549	0,619	0,638	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
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	80,008	86,051	87,631	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727	89,727
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	56,329	57,187	58,057	57,310	67,893	72,846	73,049	78,567	80,009	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923	81,923
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	58,439	62,853	64,007	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538	65,538
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	14,611	15,714	16,003	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385	16,385
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	6,958	7,484	7,621	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804	7,804
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	3,707	3,763	3,820	3,771	4,468	5,667	5,682	6,112	6,224	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373	6,373
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	0,927	0,941	0,955	0,943	1,117	1,272	1,276	1,372	1,398	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
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	89,6	95,5	97,0	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
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	0,255	0,274	0,279	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
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	49,79	53,55	54,53	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84	55,84
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	143,9	153,3	155,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	20,6	20,5	20,3	19,7	22,3	28,3	28,4	30,5	31,1	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,560	1,592	1,625	1,658	1,642	1,642	1,651	1,768	1,799	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	2,575	2,614	2,654	2,620	3,104	3,330	3,339	3,592	3,658	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00181	0,00181	0,00181	0,00183	0,00196	0,00200	0,00204	0,00207	0,00211	0,00215	0,00220	0,00223	0,00225	0,00227	0,00229	0,00231	0,00232
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	4,35	4,33	4,31	4,21	5,10	5,69	5,80	5,93	6,07	6,20	6,33	6,42	6,48	6,54	6,59	6,65	6,69
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует



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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	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	1 643,0	1 672,9	1 693,5	1 713,8	1 725,9	1 738,5	1 748,8	1 767,3	1 772,5	1 778,8	1 781,0
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	16,5	16,5	16,0	16,9	15,8	14,9	11,5	13,8	13,4	13,1	12,8	12,3	12,1	12,0	11,9
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 687,1	4 476,5	4 768,4	4 771,3	4 887,4	5 003,0	5 152,1	5 263,6	5 351,7	5 431,7	5 514,0	5 575,7	5 651,5	5 694,9	5 701,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 339,3	3 889,5	4 112,2	4 008,9	4 097,6	4 185,8	4 299,0	4 383,7	4 450,6	4 511,2	4 573,5	4 620,3	4 677,7	4 710,6	4 715,5
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,87	0,86	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	351,9	346,2	341,4	359,9	355,6	350,8	344,1	339,3	335,2	331,5	327,5	324,7	321,0	318,9	318,7
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	279,0	276,8	275,5	274,0	273,4	273,0	272,8	272,2	272,1	271,9	271,7
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	64	65	66	67	67	68	68	69	69	69
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 616	1 542	1 645	1 828	1 873	1 917	2 058	2 017	2 051	2 082	2 113	2 137	2 166	2 183	2 185
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 792	1 609	1 730	1 732	1 780	1 827	1 974	1 933	1 969	2 002	2 036	2 061	2 092	2 110	2 112
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,0	19,0	18,8	16,7	16,2	15,9	15,0	15,5	15,4	15,2	15,1	15,0	14,9	14,9	14,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1 003,0	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4	1 007,4
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	706,2	858,3	970,7	927,9	964,1	970,4	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5	974,5
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	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0
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	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0	382,0
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	1 363	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368	1 368
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 994	2 413	2 729	2 723	2 711	2 729	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741
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	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131	8,8131
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427	0,0427
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028	4,3028
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,279	10,532	11,636	11,329	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535	10,535
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,8	157,7	162,4	156,7	162,9	166,1	167,7	169,3	170,9	172,6	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	939	1 195	1 320	1 285	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	74 417	71 417	68 417	65 417	62 417	59 417	56 417	53 417	50 417	47 417	44 417	41 417	38 417	35 417	32 417
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

**Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	55,4320	55,4320	56,1540	56,1540	44,0310	44,0310	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920	27,3920
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3494	0,3494	0,3534	0,3539	0,3389	0,3389	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,1442	32,1442	32,6399	32,9251	28,5855	28,5855	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200	19,0200
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,4	41,4	41,2	40,7	34,3	34,3	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	88,156	90,024	94,722	90,186	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591	48,591
Удельный расход условного топлива на единицу	кг у.т./Гкал	154,3	152,3	159,1	155,0	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
цу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 590	1 624	1 687	1 606	1 104	1 104	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,20	11,20	11,17	11,08	10,00	10,00	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
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	71 331	68 292	65 571	62 571	56 975	53 975	50 933	47 933	44 933	41 933	38 933	35 933	32 933	29 933	26 933
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	82,4	82,4	83,3	83,3	88,2	88,2	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
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 № 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
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 15.33 – 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	62,2	62,2	62,2	62,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
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	29,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,7	88,5	88,5	88,5	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,8	62,0	73,5	79,8	80,0	86,2	87,7	89,8	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,1	152,1	162,5	166,4	159,7	159,6	159,6	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 010	997	1 181	1 283	1 356	1 460	1 485	1 521	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520	1 520
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,92	58,98	58,98	58,98	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
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	79 650	77 848	76 046	74 245	71 497	69 598	67 700	65 801	63 902	62 003	60 105	58 206	56 307	54 408	52 509
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3

Таблица 15.34 – 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	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
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	4,8	5,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,6	66,6	66,6	66,6	60,9	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1

**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	0,0	0,0	6,6	10,6	12,9	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
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	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0,0	0,0	454,4	731,8	890,3	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4	1 343,4
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,5	19,5	19,5	19,5	16,6	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
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	87 000	85 500	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	0,0	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	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

**Таблица 15.35 – 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"**

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

**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 котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 15.36 – 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	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,1	5,1	4,6	4,6	4,8	4,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	61,9	61,6	60,1	60,1	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8	60,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	13,0	12,0	11,4	11,4	11,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
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	169,3	169,3	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974	1 021	940	891	891	891	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,26	16,26	18,13	17,99	17,28	17,28	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73
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	42 839	39 839	36 839	33 839	30 839	38 759	52 028	49 028	46 028	43 028	40 028	37 028	34 028	31 028	28 028
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

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

**Таблица 15.37 – 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	966,7	973,3	977,2	980,3	982,1	983,2	983,2	983,2	983,2	983,2	983,2
магистральных	км	304,0	304,5	223,5	275,6	277,5	278,6	279,5	280,0	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4
распределительных	км	762,2	756,7	731,7	691,0	695,8	698,5	700,8	702,1	702,9	702,9	702,9	702,9	702,9	702,9
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	294,5	294,1	282,8	287,7	290,8	293,4	295,7	296,2	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	191,2	191,3	159,9	186,7	188,7	190,4	191,9	192,2	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	103,4	102,8	122,9	143,5	145,1	146,4	147,5	147,8	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9
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	0,590	0,585	0,589	0,594	0,595	0,594	0,591	0,589	0,587	0,591	0,591
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1447,5	1464,5	1480,3	1516,4	1553,5	1603,7	1636,0	1660,2	1687,7	1712,6	1736,5	1759,0	1772,6	1774,6
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,5	200,8	191,0	189,7	187,2	182,9	180,8	178,4	175,7	173,1	170,7	168,6	167,3	167,1
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	972,7	1061,3	1190,9	1193,4	1195,8	1198,8	1201,0	1202,7	1204,3	1205,9	1207,1	1208,6	1209,4	1209,6
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,2	21,9	24,3	23,7	23,2	22,6	22,2	21,9	21,6	21,3	21,1	20,8	20,7	20,7
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,1	4,6	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,8	5,9	5,9	6,0
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	19418,6	20046,1	20449,4	20752,1	21096,7	21407,4	21705,9	21986,9	22156,9	22182,2
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	18094,1	19603,0	20338,0	20834,0	21343,5	22033,3	22476,5	22809,3	23188,0	23529,5	23857,7	24166,5	24353,3	24381,1
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	1359,6	1355,2	1348,3	1339,7	1331,6	1323,1	1314,9	1305,6	1295,5	1283,7
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1391,6	1385,0	1395,0	1365,3	1359,6	1355,2	1348,3	1339,7	1331,6	1323,1	1314,9	1305,6	1295,5	1283,7
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	51,3	56,8	57,3	58,8	60,3	62,1	63,4	64,4	65,3	66,3	67,0	67,9	68,4	68,5
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	48,41	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
магистральных	км	16,88	14,96	14,54	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
распределительных	км	54,51	36,19	33,87	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	8,93	5,93	5,72	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53



**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	2,55	2,50	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	3,22	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,0	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	0,61	0,59	0,92	0,93	1,42	1,45	1,49	1,49	1,52	1,52	1,52	1,56	1,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,04	33,54	33,80	29,49	29,49	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	270,31	176,85	169,28	221,40	221,55	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04	325,04
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	9,94	9,28	15,32	10,68	10,68	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
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	2,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
распределительных	ед./км/год	1,437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1866	1894	1909	1666	1666	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136	1136
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1321	1342	1352	1180	1180	804	804	804	804	804	804	804	804	804
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	6,557	1,637	1,647	1,437	1,437	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,557	1,637	1,647	1,437	1,437	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
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	16,0	14,7	15,9	14,9	14,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
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	0,0
распределительных	км	16,0	14,7	14,8	14,9	14,9	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,9	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
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	0,0
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,6	38,6	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,64	0,59	0,78	0,60	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,0	8,0	8,0	8,2	8,2	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	154,67	178,00	232,21	175,08	175,08	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63	197,63
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,7	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	%	11,5	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

**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	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
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	н/д
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,41	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	%	29,5	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	400	319	321	328	328	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	400	319	321	328	328	270	270	270	270	270	270	270	270	270
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	-	5,05	5,05	4,80	4,53	4,21	3,94	3,68	3,41	3,15	2,88	2,62	2,35	2,09
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	5,05	5,05	4,80	4,53	4,21	3,94	3,68	3,41	3,15	2,88	2,62	2,35	2,09
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	н/д	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./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	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 утвер-	тонн/ч	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822	1822

**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>
жденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)															
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	35,86	35,83	36,03	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	35,86	35,83	36,03	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04
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 15.38 – 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 отопляемая 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	12788,0	13537,5	14313,1	14900,7	15484,1	16066,1	16457,6	16894,2	17168,3	17277,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5590,8	5692,5	5761,5	5830,9	5921,2	6073,1	6394,7	6629,7	6751,8	6953,1	7093,9	7279,4	7457,3	7731,0	7999,5	8096,1	8135,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1896,852	1932,440	1986,436	0,000	2057,026	2078,896	2122,412	2171,846	2210,163	2254,293	2285,246	2319,768	2350,026	2382,207	2410,115	2425,256	2430,082
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1068,799	1089,334	1133,110	1177,470	1186,837	1197,397	1212,781	1246,566	1278,041	1310,209	1334,703	1358,754	1379,837	1394,916	1412,869	1423,386	1426,681
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	945,377	958,414	986,563	1012,845	1039,405	1059,544	1079,334	1096,620	1108,895	1123,320	1131,898	1134,518
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	205,957	209,914	218,350	226,898	258,874	252,020	254,367	260,003	265,196	270,804	275,159	279,420	283,218	286,021	289,550	291,488	292,164
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	828,053	843,106	853,326	863,608	870,189	881,499	909,631	925,280	932,122	944,084	950,543	961,014	970,189	987,291	997,245	1001,870	1003,401
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	736,027	749,406	758,491	767,630	759,242	773,491	798,696	812,950	819,375	830,297	836,210	845,884	854,286	868,881	878,037	882,388	883,836
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	92,027	93,699	94,835	95,978	110,946	108,009	110,935	112,330	112,747	113,787	114,333	115,130	115,903	118,410	119,208	119,481	119,565
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3736,487	3787,469	3839,228	3880,247	4293,563	4211,940	4301,186	4434,113	4586,185	4693,273	4779,728	4858,141	4938,804	4999,252	5073,641	5116,171	5122,512
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2063,358	2091,745	2120,565	2143,929	2368,771	2337,757	2372,856	2485,197	2605,327	2686,376	2764,818	2831,950	2892,977	2933,968	2983,993	3021,874	3030,338
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1177,049	1192,876	1208,945	1222,867	1352,115	1338,929	1356,831	1421,070	1487,573	1532,012	1575,134	1610,596	1643,377	1665,145	1691,495	1710,412	1714,068
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	886,309	898,869	911,620	921,062	1016,656	998,828	1016,025	1064,127	1117,754	1154,364	1189,683	1221,354	1249,599	1268,823	1292,497	1311,462	1316,270
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1673,130	1695,724	1718,663	1736,318	1924,793	1874,181	1928,328	1948,914	1980,856	2006,893	2014,906	2026,186	2045,824	2065,281	2089,645	2094,293	2092,170
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1267,976	1284,925	1302,133	1315,142	1465,451	1431,740	1478,241	1496,529	1523,056	1544,169	1551,052	1560,089	1575,554	1590,910	1609,979	1613,901	1612,626
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	405,154	410,799	416,530	421,175	459,341	442,441	450,087	452,385	457,800	462,724	463,854	466,097	470,269	474,371	479,666	480,392	479,544
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	85,7	85,7	85,7	85,7	78,4	81,5	80,0	77,1	74,8	72,6	71,1	69,7	68,3	67,4	66,5	65,9	65,7
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,117	0,116	0,113	0,110	0,114	0,115	0,113	0,111	0,110	0,107	0,106	0,104	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099
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)	22,84	22,72	22,13	21,54	22,32	22,57	22,13	21,72	21,48	20,92	20,66	20,33	19,99	19,78	19,57	19,47	19,39
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	131,6	131,6	131,6	131,6	128,2	127,4	124,9	122,6	121,4	119,4	117,9	116,2	114,6	112,4	109,8	109,0	108,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	44,3	44,1	44,2	44,1	48,4	46,1	45,2	44,1	44,1	43,4	42,7	41,9	41,3	40,2	39,3	39,0	38,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,853	1,849	1,863	0,000	1,842	1,821	1,822	1,809	1,819	1,832	1,829	1,832	1,832	1,836	1,844	1,854	1,857
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,150	1,142	1,134	1,112	1,211	1,173	1,165	1,184	1,224	1,245	1,261	1,272	1,281	1,283	1,294	1,307	1,310
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00169	0,00169	0,00172	0,00176	0,00171	0,00176	0,00177	0,00179	0,00184	0,00189	0,00193	0,00196	0,00199	0,00200	0,00202	0,00205	0,00207
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,30	2,29	2,28	2,26	2,50	2,49	2,51	2,57	2,70	2,79	2,87	2,93	2,98	3,01	3,05	3,10	3,12

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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	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 15.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово**

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0	1 145,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	3 738,0	3 738,0	3 738,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 331,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0	3 441,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 778,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0	2 888,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	850,0	850,0	850,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0	553,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 892,2	1 892,2	1 912,3	1 930,2	1 972,1	2 004,0	2 024,5	2 044,9	2 057,0	2 069,5	2 079,9	2 098,4	2 103,5	2 109,8	2 112,1
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	18,4	18,4	17,9	18,9	17,7	16,8	13,4	15,6	15,3	14,9	14,6	14,1	14,0	13,8	13,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	5 404,3	5 351,3	5 760,8	5 755,9	5 883,8	6 006,0	6 159,5	6 270,9	6 359,1	6 439,1	6 521,4	6 583,0	6 658,9	6 702,3	6 708,7
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	5 045,5	4 747,8	5 083,0	4 936,8	5 061,7	5 156,2	5 273,5	5 358,3	5 425,2	5 485,8	5 548,0	5 594,9	5 652,2	5 685,1	5 690,0
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,93	0,89	0,88	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	352,9	347,8	343,5	360,8	356,9	352,5	346,0	341,5	337,6	334,1	330,3	327,7	324,2	322,2	322,0
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	250,1	266,2	279,7	283,2	289,5	287,3	285,9	284,3	283,5	283,0	282,7	282,0	281,8	281,5	281,4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,7	160,0	160,6	161,1	161,1	161,2	161,3	161,3	161,3	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66	67	69	65	65	66	67	68	68	69	69	70	70	71	71
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 488	1 472	1 585	1 722	1 760	1 796	1 903	1 876	1 902	1 926	1 951	1 970	1 992	2 005	2 007
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 817	1 710	1 855	1 856	1 896	1 940	2 074	2 034	2 066	2 095	2 124	2 146	2 173	2 189	2 191
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,1	19,1	18,9	17,2	16,8	16,5	15,8	16,1	16,0	15,9	15,8	15,7	15,7	15,6	15,6
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	53 322	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

Таблица 15.40 – 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	257,2	257,2	265,2	265,2	250,5	250,5	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	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	135,2	113,1	117,1	117,4	114,1	116,3	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,2	55,1	54,9	54,8	53,5	52,6	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	338,4	331,5	369,0	380,5	340,6	356,2	353,0	355,1	355,1	355,1	355,1	355,1	355,1	355,1	355,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,7	170,2	174,0	173,5	174,5	174,3	174,7	174,8	175,0	175,2	175,3	175,5	175,6	175,8	176,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 316	1 289	1 391	1 434	1 360	1 422	1 537	1 547	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,4	14,8	14,7	14,7	14,3	14,0	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
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	53 832	51 198	48 640	45 914	41 457	39 273	36 099	34 405	32 866	31 327	29 788	28 249	26 710	25 171	23 633
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	82	82	83	83	84	84	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

Таблица 15.41 – 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	0,81	0,81	0,81
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	3,09	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 15.42 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном), в том числе:	км	1193,2	1166,8	1059,2	1075,1	1081,7	1084,5	1087,7	1089,5	1090,6	1090,6	1090,6	1090,6	1090,6	1090,6
магистральных	км	326,9	325,5	244,0	293,4	295,3	296,4	297,3	297,8	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1
распределительных	км	866,3	841,3	814,0	781,7	786,4	788,1	790,4	791,6	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5	792,5
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	325,4	321,8	310,7	316,0	319,2	321,6	324,0	324,5	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	204,1	201,4	169,9	198,7	200,8	202,4	203,9	204,3	204,4	204,4	204,4	204,4	204,4	204,4
распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	121,3	120,4	140,4	159,8	161,4	162,6	163,8	164,0	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,7	23,9	23,9	24,0	24,0	24,1	24,2	24,3	24,4	24,5	24,6	24,7	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	0,62	0,61	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,63	0,63
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 535,9	1 551,5	1 567,7	1 599,7	1 636,7	1 676,1	1 708,4	1 732,6	1 760,1	1 785,0	1 808,9	1 831,4	1 845,0	1 847,0
Относительная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	211,9	207,4	198,2	197,5	195,0	191,9	189,6	187,3	184,5	181,9	179,5	177,3	176,0	175,8
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1013,0	1100,6	1245,1	1234,7	1237,1	1236,9	1239,1	1240,8	1242,4	1244,0	1245,2	1246,7	1247,6	1247,7
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,8	21,4	24,0	23,5	23,0	22,3	21,9	21,6	21,4	21,1	20,9	20,7	20,5	20,5
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,9	4,4	4,9	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6
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./м/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./м/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./м/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	22 181	22 341	22 555	22 771	23 234	23 273	23 677	23 980	24 324	24 635	24 933	25 214	25 384	25 410
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21 628	23 085	23 832	24 164	24 674	24 930	25 373	25 706	26 085	26 426	26 754	27 063	27 250	27 278
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,08	14,88	15,20	15,11	15,07	14,87	14,85	14,84	14,82	14,80	14,79	14,78	14,77	14,77
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1428	1438	1408	1402	1396	1389	1380	1372	1363	1355	1345	1335	1323
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	1428	1438	1408	1402	1396	1389	1380	1372	1363	1355	1345	1335	1323
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя*	млн. кВт-ч	51,3	56,8	57,3	58,8	60,3	62,1	63,4	64,4	65,3	66,3	67,0	67,9	68,4	68,5
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 15.43 – 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	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии 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	млн. руб.	0	178,005	1 318,4	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 15.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово**

<b>Кемеровская ГРЭС - Станционная ул., 17, Ново-Кемеровская ТЭЦ - Грузовая ул., 1Б - АО "Кемеровская генерация"</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	0,0000	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 однострубно 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
<b>Кемеровская ТЭЦ - Кировская ул., 1 - АО "Кемеровская генерация"</b>															
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 однострубно 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.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные №№ 4, 6, 7, 8, 9, 11, 14 - АО "Теплоэнерго"</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	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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
<b>Котельные №№ 26, 35/1, 42, 91, 92, 96, 97, 101, 102, 103, 110, 112, 114, 118, 122, 123, 141, 163 - АО "Теплоэнерго"</b>															
Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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

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

**Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"**

Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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

**Котельные №№ Весенний пр-т, 3, Весенний пр-т, 4, Весенний пр-т, 6, Молодежная ул., 1, Молодежная ул., 3, Молодежная ул., 5, Молодежная ул., 7, Молодежная ул., 9, Молодежная ул., 11, Молодежная ул., 13, Молодежная ул., 15, Молодежная ул., 17, Осенний б-р, 2А - ООО «УК «Лесная поляна»**

Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 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
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Котельные №№ Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 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

**Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"**

Целевой показатель	Единица измерения		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

**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 однострубнои 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>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>
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 однострубнои 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 15.45 – 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%.

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2033 г. позволяет сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Кемерово при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам без учета фона и с учетом фона на существующее положение в зоне максимального воздействия и на ПНЗ, расположенных в жилой застройке (кроме золы углей – 1,07 ПДК в зоне максимума, в контрольных точках – 49 ПДК).

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 г. обеспечат увеличение нагрузок на 16,9 % при незначительном увеличении объема сжигаемого топлива и незначительном увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,7 % по сравнению с выбросами СП), 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. Сравнение суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 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 (60,1 %) и Кемеровская ГРЭС (33,8 %), Кемеровская ТЭЦ (4,6 %), остальные теплоисточники – 1,3 %.

На перспективу прогнозируется общее увеличение валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 525,8 т/год (0,7 %) 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	3557,4	3682,5
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	48129,2	48096,6
3	Кемеровская ГРЭС	26461,9	27077,7
	<b>Итого по ТЭС</b>	<b>78148,5</b>	<b>78856,8</b>
4	Котельная № 11 ж.р.Лесная поляна	60,4	66,5
7	Котельная № 26 Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	26,5	0,0
11	Котельная № 35 ул. Антипова, 2/3	46,5	0,0
16	Котельная № 114 б-р Строителей, 65б	91,5	0,0
17	Котельная № 118 юго-западнее здания №10а по ул.Суворова	16,9	19,4
18	Котельная № 123 Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	89,0	93,7
	<b>Итого по котельным АО «Теплоэнерго»</b>	<b>330,8</b>	<b>179,6</b>
19	Котельная ВГК пр-т Кузнецкий, 260	52,0	53,7
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	36,6
9	Котельная №34 Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	7,0	3,4
12	Котельная № 38 ул. Авроры, 16	8,3	0,0
13	Котельная №43 Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	32,5	26,1
15	Котельная №47 ул. Бийская, 37	20,5	14,7
	<b>Итого по котельным ООО «НТСК»</b>	<b>182,4</b>	<b>151,1</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>868,0</b>
	<b>ИТОГО по рассматриваемым объектам</b>	<b>79529,7</b>	<b>80055,5</b>

4. Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведено в таблице 17.2.

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

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК <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	0,76/1,00	0,72/0,96	0,66/0,95	0,61/0,92
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	0,42/0,90	0,42/0,90	0,11/0,67	0,10/0,80
4	диоксид серы	0330	0,500	0,52/0,53	0,48/0,49	0,47/0,48	0,42/0,43
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	0,03	0,03	< 0,01
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	0,96	0,49	0,44
9	азота диоксид, серы диоксид*	6204	-	0,81/0,88	0,75/0,83	0,73/0,81	0,65/0,65

\*Коэффициент неполной суммы K=1,6;

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 золы углей.