



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДА КЕМЕРОВО**

**НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

## 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 аварий-	32401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ных режимах»	
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), отдельных участков таких систем на 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

1	Общая часть .....	10
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения города Кемерово.....	11
2.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения .....	13
2.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО .....	59
2.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города.....	78
2.4	Перечень ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	83
2.5	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения .....	87
2.6	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города .....	88
2.7	Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области .....	89

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – 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) .....	13
Таблица 2.2 – 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) .....	14
Таблица 2.3 – 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) .....	15
Таблица 2.4 – 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).....	16
Таблица 2.5 – 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) .....	17
Таблица 2.6 – 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).....	18
Таблица 2.7 – 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).....	19
Таблица 2.8 – 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).....	20
Таблица 2.9 – 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).....	21
Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ГРЭС.....	22
Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Ново - Кемеровской ТЭЦ.....	22
Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Кемеровской ТЭЦ.....	23
Таблица 2.13 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «Теплоэнерго».....	24
Таблица 2.14 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Новосибирская теплосетевая компания".....	38
Таблица 2.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания".....	44
Таблица 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна".....	45
Таблица 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс".....	51
Таблица 2.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "ЭнергоТеплоСервис".....	54
Таблица 2.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне действия источников.....	55
Таблица 2.20 – 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).....	59
Таблица 2.21 – 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).....	61
Таблица 2.22 – 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).....	62
Таблица 2.23 – 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).....	63
Таблица 2.24 – 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) .....	64
Таблица 2.25 – 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) .....	65
Таблица 2.26 – 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) .....	66
Таблица 2.27 – 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) .....	67
Таблица 2.28 – 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" .	68
Таблица 2.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Кемеровской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 2 АО "Кемеровская генерация" .....	68
Таблица 2.30 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 3 АО "Теплоэнерго" .....	69
Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО "Теплоэнерго" в зоне деятельности ЕТО № 4 АО "Теплоэнерго" .....	69
Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников	

тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" .....	70
Таблица 2.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО "Лесная Поляна - Плюс" .....	71
Таблица 2.34 – 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» .....	72
Таблица 2.35 – 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" .....	72
Таблица 2.36 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зоне деятельности ЕТО № 11 ООО "Новосибирская теплосетевая компания" .....	73
Таблица 2.37 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО .....	74
Таблица 2.38 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Кемерово.....	78
Таблица 2.39 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Кемерово.....	79
Таблица 2.40 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Кемерово.....	80
Таблица 2.41 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Кемерово .....	81
Таблица 2.42 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городе Кемерово .....	82
Таблица 2.43 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городе Кемерово .....	83
Таблица 2.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой	



теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово .84  
Таблица 2.45 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов  
развития системы теплоснабжения в городе Кемерово .....87

## **1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

Существующее состояние теплоснабжения на территории города Кемерово характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

## **2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО**

Для городского округа 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, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Кемерово.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 2.1-2.18), 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 2.19-2.39), 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 2.40-2.44), 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 2.45 и 2.46 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.47 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово.

**Индикатор, характеризующий отсутствие (наличие) зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие (наличие) случаев 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 2.19 – 2.26, для всего города Кемерово в таблице 2.40. Подтверждающий документ приведен в Приложении.**

## 2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	5137,8	5242,7	5349,7	5458,8	5608,9	5695,3	5815,5	6239,9	6655,5	7012,8	7247,1	7420,6	7534,0	7604,2	7635,5	7753,0	7787,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	2664,3	2718,6	2774,1	2830,7	2948,2	3034,5	3321,3	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	$Q_j^{р.эвс.жф}$	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	$Q_j^{р.эвс.одф}$	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	$Q_j^{р.жф}$	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	$Q_j^{эвс.жф}$	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	$Q_j^{р.одф}$	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	$Q_j^{эвс.одф}$	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	$q_j^{эвс.жф}$	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	43,8	43,3	42,8	42,0	41,2	39,7	38,6	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.2 – 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 отопляемая 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 отопляемая 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:	$Q_j^{сумм}$	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	$Q_j^{р.звс.жф}$	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	$Q_j^{р.звс.одф}$	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	$Q_j^{звс.жф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{звс.одф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1943,7	1983,4	2023,9	2065,2	2063,3	2072,2	2151,9	2195,9	2196,1	2195,7	2195,4	2195,3	2195,2	2195,0	2194,8	2194,7	2194,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	614,2	626,7	639,5	652,5	658,2	667,0	670,0	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	285,072	290,890	296,826	302,884	303,485	304,134	307,611	309,579	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	$Q_j^{р.гв.жф}$	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	$Q_j^{р.гв.одф}$	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	$Q_j^{гв.жф}$	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	$Q_j^{гв.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	207,5	207,5	207,5	207,5	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 отапливаемая 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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{р.вс.одф}$	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	$Q_j^{вс.жф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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 x 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 x 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



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.5 – 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 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	29,586	29,586
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	25,923	25,923	25,923	25,923	26,075	26,077	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,489	3,489	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	15,921	15,968	15,966	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969	15,969
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,376	14,376	14,376	14,376	14,420	14,418	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,548	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	124,580	124,580	113,825	126,976	126,712	126,777	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	80,418	80,418	73,475	82,065	81,903	81,960	83,800	83,800	83,800	83,800	83,800	83,799	83,799	83,799	83,799	83,799
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	51,729	51,729	47,263	52,798	52,695	52,730	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,913	53,913	53,913	53,913
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	26,212	29,267	29,209	29,230	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	44,162	44,162	40,350	44,911	44,809	44,816	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,823	45,823	45,823	45,823	45,823
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	28,408	28,408	25,955	28,889	28,824	28,828	29,475	29,475	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	15,755	15,755	14,394	16,022	15,985	15,988	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.6 – 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	$Q_j^{р.гв.жф}$	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	$Q_j^{р.гв.одф}$	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	$Q_j^{гв.жф}$	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	$Q_j^{гв.одф}$	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	$\bar{q}_j^{р.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.7 – 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	$Q_j^{р.овс.жф}$	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	$Q_j^{р.овс.одф}$	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	$Q_j^{овс.жф}$	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	$Q_j^{овс.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.8 – 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 отапливаемая 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 отапливаемая 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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения прочих ТСО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	287,3	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7	333,7
2.	Общая отопляемая 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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{р.вс.одф}$	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	$Q_j^{вс.жф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.10 – 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 2.11 – 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.12 – 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, отпущаемой 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.13 – 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
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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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 №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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,85	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 учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная №11, ж.р. Лесная поляна</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091	3,8091
Затраты тепла на собственные нужды 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	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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 парковый 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>																

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3260	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 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 № 91, ул. Подстанция 220, 5</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0024	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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Гкал/																
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
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	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
от котельной																
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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 тепловой мощности	час/год	1 994	1 930	1 992	2 007	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938	1 938
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
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, 3а</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 тепло-	час/год	886	810	927	884	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
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
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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,186	1,038	1,160	1,188	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	156,9	159,6	159,6	159,2	160,3	161,3	162,4	163,5	164,6	165,7	166,8	167,8	168,9	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 207	1 349	1 381	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 110, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,0207	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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	0,0096	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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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	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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 123, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260	12,7260
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,1426	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 тепло-	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 163, ул. Энтузиастов, 1а</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	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 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	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.14 – 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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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 № 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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<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 коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,5	21,5	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
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>																



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,37	0,39	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	271,9	272,1	271,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 036	1 072	1 025	1 013	1 013	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,78	15,78	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 56 - Пригородная ул., 23</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,17	0,20	0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1	-8,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 726	2 723	2 689	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272	2 272
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,70	6,70	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная № 65 - Греческая Деревня ул., 157Б</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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	0,52	0,52	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,9	0,9	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,8	165,8	165,8	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	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.15 – 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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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 № 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 2.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "УК "Лесная Поляна"**

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная,3</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на ул. Молодёжная, 5</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Частота отказов с прекращением теплоснабжения	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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 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 парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная на пр-т. Весенний, 6</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслужи-	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вающего персонала с УТМ меньше/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 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 2.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ООО "Лесная Поляна - Плюс"**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная на пересечении ул.Академическая и ул. Уютная</b>																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,46	5,46	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,6	11,6	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,0	10,5	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Число часов использования установленной тепло-	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
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
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 тепло-	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
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
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 тепло-	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вой мощности																
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 2.18 – 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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.19 – 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 к прекращению теплоснабжения потребителей	ед/год	1010	912	1010	960	912	866	823	782	742	705	670	637	605	574	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	42,06



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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>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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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./км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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>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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 2.20 – 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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
 НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
 ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ 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	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 АО «Кемеровская генерация», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	1943,7	1983,4	2023,9	2065,2	2063,3	2072,2	2151,9	2195,9	2196,1	2195,7	2195,4	2195,3	2195,2	2195,0	2194,8	2194,7	2194,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м <sup>2</sup>	614,2	626,7	639,5	652,5	658,2	667,0	670,0	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	285,072	290,890	296,826	302,884	303,485	304,134	307,611	309,579	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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{вс.жф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м <sup>2</sup>	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 отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	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:	$Q_j^{сумм}$	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.23 – 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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.24 – 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	29,586	29,586	29,586
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	25,923	25,923	25,923	25,923	26,075	26,077	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095	26,095
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,489	3,489	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492	3,492
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,921	15,921	15,921	15,921	15,968	15,966	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,968	15,969	15,969	15,969	15,969
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	14,376	14,376	14,376	14,376	14,420	14,418	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421	14,421
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,548	1,547	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	124,580	124,580	124,580	113,825	126,976	126,712	126,777	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622	129,622
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	80,418	80,418	80,418	73,475	82,065	81,903	81,960	83,800	83,800	83,800	83,800	83,800	83,799	83,799	83,799	83,799	83,799
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	51,729	51,729	51,729	47,263	52,798	52,695	52,730	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,914	53,913	53,913	53,913	53,913
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	26,212	29,267	29,209	29,230	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886	29,886
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	44,162	44,162	44,162	40,350	44,911	44,809	44,816	45,822	45,822	45,822	45,822	45,822	45,823	45,823	45,823	45,823	45,823
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	28,408	28,408	28,408	25,955	28,889	28,824	28,828	29,475	29,475	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476	29,476
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	15,755	15,755	15,755	14,394	16,022	15,985	15,988	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347	16,347
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м <sup>2</sup>	0,176	0,176	0,176	0,161	0,179	0,179	0,179	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116	5116
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	34,48	34,48	34,48	31,50	34,98	34,91	34,89	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67	35,67
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м <sup>2</sup>	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м <sup>2</sup> (°С x сут)	51,3	51,3	51,3	46,8	52,0	51,9	51,9	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	$\rho_j$	Гкал/ч/га	1,497	1,497	1,497	1,510	1,518	1,519	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	1,709	1,709	1,709	1,575	1,760	1,758	1,759	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00189	0,00189	0,00189	0,00188	0,00190	0,00194	0,00199	0,00203	0,00207	0,00211	0,00216	0,00219	0,00221	0,00223	0,00224	0,00227	0,00228
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,77	3,77	3,77	3,43	3,86	3,93	4,02	4,18	4,27	4,36	4,46	4,52	4,56	4,61	4,64	4,68	4,71
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.25 – 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:	$Q_{j}^{р.сумм}$	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	$Q_{j}^{р.вс.жф}$	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	$q_{j}^{ов.жф}$	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 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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.26 – 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:	$Q_j^{р.сумм}$	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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.27 – 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:	$Q_j^{сумм}$	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
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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.28 – 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 2.29 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.30 – 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 2.31 – 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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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 2.32 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	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 2.33 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.34 – 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
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 2.35 – 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 коллекто-	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ров источников тепловой энергии																
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	208	1 153	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	12,41	12,41	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	47 241	43 995	44 477	41 477	38 477	35 477	32 477	29 477	26 477	23 477	20 477	17 477	14 477
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 2.36 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	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 2.37 – 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	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	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	574
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	1283,7
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и	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	68,5

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теплоносителя															
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
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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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./км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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./км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 2.38 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ 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 2.39 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.40 – 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
 НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
 ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

**Таблица 2.41 – 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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.42 – 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

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

Таблица 2.43 – 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) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных 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



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

**Таблица 2.44 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой тепло-снабжающей 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 однострубнои 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>															
<b>Целевой показатель</b>	<b>Единица 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>
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 однострубнои 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 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	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>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельные №№ 8, 9, 10 - ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания"</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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>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»</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 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные №№ Академическая ул. / Уютная ул., Весенний пр-т, 7А, Кедровый б-р, 2А, Котельная мкр. № 3 - ООО "Лесная Поляна - Плюс"</b>															

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)  
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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
<b>Водогрейная газовая котельная (бывшая Малахит) - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельные №№ 31, 34, 38, 43, 47, 56, 60, 65, 66, 85, 87 - ООО "Новосибирская теплосетевая компания"</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 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

## 2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 2.45 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Кемерово

N 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	%											

## **2.6 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города**

АО "Теплоэнерго" 31.03.2023 года приобрело газово-дизельную котельную мощностью 5.55 МВт, расположенную по адресу Весенний проспект, 7А. В актуализированной схеме теплоснабжения индикаторы для данной котельной не приводятся, а будут определены при следующей актуализации схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, состав и сроки выполнения мероприятий на источниках тепловой энергии не изменились. Основное влияние на индикаторы оказывает влияние уточнение расходов топлива (абсолютных и удельных) в базовом году и уточнение прогнозных значений приростов тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии от нового строительства, а также значения фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях за 2022 год.

В части тепловых сетей внесены следующие изменения.

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективной нагрузки с учетом проектов планировок и выданных технических условий на подключение.

Относительно утвержденной схемы теплоснабжения дополнительно включены и скорректированы мероприятия по:

- строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- по реконструкции насосных станций.

**2.7 Приложение. Письмо Управления Федеральной  
антимонопольной службы по Кемеровской области**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ  
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА  
УПРАВЛЕНИЕ  
Федеральной антимонопольной службы  
по Кемеровской области  
ул. Ноградская, 5, г. Кемерово, 650000  
тел. (3842) 36-42-28, факс (3842) 36-77-83  
e-mail: to42@fas.gov.ru

Заместителю Главы города Кемерово,  
начальнику УЖКХ г. Кемерово  
С.В. Лысенко

650991, г. Кемерово, пр. Советский, 54  
jkh@kemerovo.ru

22.03.2023 № НК/2744/23

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

о фактах нарушения  
антимонопольного законодательства

**Уважаемый Сергей Валерьевич!**

Управление Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области на Ваше обращение № 070107/506 от 01.03.2023 сообщает следующую информацию о зафиксированных в 2022 году фактах нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также 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.

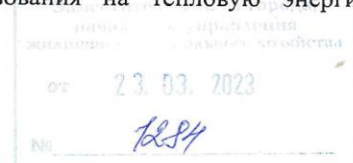
04.03.2023 Кемеровского УФАС России рассмотрено дело № 042/04/14.31-194/2021 об административном правонарушении, возбужденное в отношении Акционерное общество «Теплоэнерго» (650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3А; ОГРН 1034205041375, ИНН 4205049011) (далее – АО «Теплоэнерго») по ч. 1 ст. 14.31 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (далее – КоАП РФ).

По результатам рассмотрения указанного дела вынесено постановление о назначении АО «Теплоэнерго» административного наказания в виде административного штрафа в размере 300 000 рублей.

Основанием для возбуждения вышеуказанного дела послужило принятое 17.09.2021 решение по результатам рассмотрения дела № 042/01/10-694/2019 о нарушении антимонопольного законодательства, возбужденного в отношении АО «Теплоэнерго», о признании АО «Теплоэнерго» нарушившим п. 10 ч. 1 ст. 10 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» путем злоупотребления доминирующим положением на товарном рынке реализации тепловой энергии, реализуемой теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, а именно: в нарушении установленных нормативными правовыми актами порядка ценообразования на тепловую энергию



2023-3594



(мощность), теплоноситель, приобретаемый для компенсации потерь в тепловых сетях теплосетевой организации, путем незаконного применения АО «Теплоэнерго» в период с 27.07.2018 по 31.12.2018 в расчетах с теплосетевой организацией ООО «Теплоснаб» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке города Кемерово (при отсутствии специального тарифа для данной категории потребителей), результатом чего явилось ущемление интересов ООО «Теплоснаб» в сфере предпринимательской деятельности.

В действиях иных теплоснабжающих организаций г. Кемерово, указанных в перечне Вашего обращения нарушений антимонопольного законодательства в 2022 году не установлен, за нарушение законодательства в сфере теплоснабжения общества к административной ответственности не привлекались.

Руководитель управления

Н.Е. Кухарская



Исп. Давыдова А.М.  
тел. (3842) 36-35-98 вн. 042-305

2023-3594