



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 1**

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ  
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ТОМ 2 (ЧАСТИ 7-13)**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	11
7. Балансы теплоносителя .....	400
7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	400
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	400
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	409
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	430
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	430
8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии .....	430
8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	456
8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	458
8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	459
8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка....	459
9. Надежность теплоснабжения .....	461
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	461
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	461
9.3. Частота отключений потребителей.....	491
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	492
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....	506
9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при	

теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» .....	513
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6513	
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	514
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций .....	514
10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	521
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения .....	543
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	543
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов).....	547
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию .....	548
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии .....	564
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель .....	572
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах .....	580
11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения .....	589
11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения .....	597
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей .....	605
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	607
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	607
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) .....	607
12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	611
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	614
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	618
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения .....	618
13. Экологическая безопасность теплоснабжения.....	619
13.1. Электронная карта территории города Новокузнецк.....	619
13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк.....	619
13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам .....	619
13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб	622
13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы .....	628

- 13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения ..... 643
- 13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк 644

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным.....	400
Таблица 7.2 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	403
Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО .....	410
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка.....	430
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	432
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения .....	433
Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения .....	435
Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	436
Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	447
Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения .....	450
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	451
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	452
Таблица 8.10 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	453
Таблица 8.11 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Кузнецкой ТЭЦ.....	457
Таблица 8.12 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Западно-Сибирской ТЭЦ.....	457
Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Центральной ТЭЦ .....	457
Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго».....	457
Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ».....	457
Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит».....	457
Таблица 8.17 – Качественные показатели применяемой смеси углей.....	458
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии.....	463
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ) .....	465
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ) .....	472

Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ).....	473
Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ).....	475
Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ).....	475
Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ).....	485
Таблица 9.8 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ).....	487
Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ).....	490
Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения ..	491
Таблица 9.11 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	493
Таблица 9.12 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....	493
Таблица 9.13 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	504
Таблица 9.14 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению.....	509
Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2016-2022 гг. ....	518
Таблица 10.2 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	521
Таблица 10.3 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	521
Таблица 10.4 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Теплоснаб» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	522
Таблица 10.5 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС).....	523

Таблица 10.6 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	523
Таблица 10.7 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	524
Таблица 10.8 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №001 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	524
Таблица 10.9 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	525
Таблица 10.10 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 04 (ООО «СибЭнерго») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	525
Таблица 10.11 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 002 (АО «ЕВРАЗ ЗСМК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	526
Таблица 10.12 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	526
Таблица 10.13 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	527
Таблица 10.14 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №037/038 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) .....	527
Таблица 10.15 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2021-2022 гг. ....	529
Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг. ....	547
Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал .....	549



Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал .....	549
Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал .....	551
Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию .....	551
Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. ....	553
Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. ....	557
Таблица 11.8 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал .....	564
Таблица 11.9 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии .....	564
Таблица 11.10 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. ....	566
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. ....	568
Таблица 11.12 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м <sup>3</sup> .....	572
Таблица 11.13 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на теплоноситель .....	574
Таблица 11.14 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг. ....	575
Таблица 11.15 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг. ....	577
Таблица 11.16 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах .....	580
Таблица 11.17 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м <sup>3</sup> .....	581
Таблица 11.18 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг. ....	582
Таблица 11.19 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г. ...	590
Таблица 11.20 – Структура тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г. ....	594
Таблица 11.21 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч .....	597
Таблица 11.22 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2023 г. ....	598
Таблица 11.23 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2023 г. (без НДС) .....	600

Таблица 11.24 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2023 г. (без НДС)	602
Таблица 11.25 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 – 2023 г.	604
Таблица 11.26 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	605
Таблица 11.27 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2023 г.	606
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ	619
Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк	620
Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ	622
Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ	622
Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ	623
Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных	624
Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	628
Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ	643

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 8.1 – Структура топливного баланса г. Новокузнецка .....</i>	<i>459</i>
<i>Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2018-2022 гг.....</i>	<i>462</i>
<i>Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2018-2022 гг. ....</i>	<i>462</i>
<i>Рисунок 9.3 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....</i>	<i>512</i>
<i>Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк.....</i>	<i>550</i>
<i>Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры.....</i>	<i>610</i>
<i>Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля ветхих сетей по системам теплоснабжения города за базовый период .....</i>	<i>612</i>
<i>Рисунок 12.3 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.....</i>	<i>617</i>
<i>Рисунок 13.1 – Карта территории .....</i>	<i>619</i>
<i>Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i>	<i>644</i>
<i>Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота.....</i>	<i>644</i>
<i>Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода.....</i>	<i>645</i>
<i>Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....</i>	<i>645</i>
<i>Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода .....</i>	<i>646</i>
<i>Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы.....</i>	<i>646</i>
<i>Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы.....</i>	<i>647</i>
<i>Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы.....</i>	<i>647</i>
<i>Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена.....</i>	<i>648</i>

## 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

**7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В 2022 г. был произведен вывод из эксплуатации ХВО №3 на ЦТЭЦ (с уменьшением ее производительности до 900 т/ч).

Также за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли изменения объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что незначительно повлияло на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

**7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть**

Источником холодного водоснабжения котельных, расположенных в административных границах Новокузнецкого городского округа, является городской водопровод.

### *Локальные котельные*

Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным приведены ниже.

На мелких котельных установлена химводоочистка типов «Система комплексной очистки «Альтсофт» ASM-350 QDA-5,4М3/4, ASM-200 QDA-2,5М3/4, ASM-150 QDA-5,4М3/Н и фильтр осветленный вертикальный ФОВ-1,4-0,6, производительностью 16 м<sup>3</sup>/ч.

Исходной водой химводоочистки используется вода питьевого качества из сети ЗАО «Водоканал». Показатели подпиточной воды соответствуют нормативным требованиям.

**Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным**

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м <sup>3</sup> /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
<b>котельные Куйбышевского района</b>					
<i>Куйбышевская Центральная котельная</i>					
деаэратор атмосферного давления	ДА-50/25	1	50	50	42
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м <sup>3</sup> /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарна я	
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	40	80	
<b>Котельная поселка Листвяги</b>					
фильтр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	6	16	96	13
установка дозирования комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016	
<b>Котельная по ул.Садопарковая</b>					
фильтр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	1	16	16	12
<b>Котельная Абагуровский разъезд - 1</b>					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,5	2,5	12
<b>Котельная Абагуровский разъезд - 2</b>					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
<b>Котельная проф. Бунгурский</b>					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-150 QDA	1	2,1	2,1	12
<b>РТС</b>					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
<b>Котельная №32 (БПОУ)</b>					
установка антинакипная	АНУ-70	2	70	140	32
установка обезжелезивания воды	ВПУ-3,0	1	25	25	
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	20	40	
<b>Котельная школы № 37</b>					
Установка для умягчения воды	SSF 21160-2850	1	5,6	5,6	2
<b>Всего по Куйбышевскому району</b>		<b>24</b>		<b>708</b>	<b>149</b>
<b>котельные Орджоникидзевского района</b>					
<b>Зыряновская районная котельная</b>					
фильтр ионитный параллельно- точный	ФИПаИ-2,0-0,6Na	3	80	240	32
фильтр ионитный параллельно- точный	ФИПаИ-2,6-0,6Na	4	130	520	
<b>Абашевская районная котельная</b>					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	4	20	80	32
фильтр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,0-0,6	4	10	40	
установка дозирования комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016	
<b>Котельная поселка Притомский</b>					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,4-0,6Na	2	46	92	38
<b>Байдаевская Центральная котельная - 2</b>					
фильтр ионитный параллельно- точный	ФИПаИ-2,0-0,6Na	2	80	160	32
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ-1,5-0,6Na	4	50	200	
<b>Котельная Абагур Лесной №1</b>					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	20	40	12
<b>Котельная Абагур Лесной №2</b>					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаИ-1,5-0,6Na	3	50	150	12
<b>Котельная ОРК "Таргай"</b>					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаИ -1,0-0,6Na	2	20	40	12
<b>Котельная "Голубь"</b>					

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м <sup>3</sup> /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарна я	
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,1	2,1	12
<b>Всего по Орджоникидзеvскому району</b>		<b>32</b>		<b>1564</b>	<b>182</b>
<i>котельные Новоильинского района</i>					
<i>Новоильинская газовая котельная</i>					
<b>Фильтр умягчения воды</b>	<b>HFS 3672/WC/2S5E/L W</b>	<b>2</b>	<b>2,3</b>	<b>4,6</b>	<b>2</b>
<b>Всего по Новоильинскому району</b>		<b>2</b>		<b>4,6</b>	
<b>И т о г о</b>		<b>58</b>		<b>2277</b>	<b>331</b>

Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источниках комбинированной выработки приведены в разделе 2.1.14 настоящей Главы.

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

*«Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.*

*Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплоснабжения при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей [4, п.4.12.30].*

*Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».*

Установленные балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Как видно из таблиц, существующих производительностей ВПУ вполне достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитки в период повреждения участка.

**Таблица 7.2 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>						
<b>КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7 713,96	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	714,45	714,53	782,89	782,89	782,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2 211,98	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	4 787,53	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7 713,96	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	714,45	714,53	782,89	782,89	782,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2 211,98	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	4 787,53	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>						
<b>ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4 230,37	4 630,85	4 862,47	5 144,76	8 220,84
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	676,80	656,77	657,28	657,28	657,29
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	392,36	421,07	442,13	467,80	467,80
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	3 161,21	3 553,01	3 763,06	4 019,68	7 095,76
<b>Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	25,82	25,82	25,82	25,82	25,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
<b>Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,61	0,61	0,61
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4 256,19	4 656,67	4 889,18	5 171,47	8 247,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	678,00	657,97	658,76	658,76	658,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	395,75	424,46	445,52	471,19	471,19
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	3 182,44	3 574,24	3 784,90	4 041,52	7 117,60
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
<b>ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	5 217,64	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	215,94	199,35	205,61	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2 854,64	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	2 147,06	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	5 217,64	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	215,94	199,35	205,61	199,35	199,35

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	2 854,64	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	2 147,06	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,28	2,50	2,22	2,41	1,85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	2,28	2,50	2,22	6,80	6,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	-4,39	-4,84
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	278,32	299,41	239,47	233,79	224,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	21,34	21,34	21,34	20,82	20,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	68,58	90,99	40,07	34,99	34,44
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	188,40	187,08	178,06	177,98	169,17
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	743,30	607,48	499,16	487,37	472,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	32,79	32,79	32,79	32,24	32,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	294,27	167,24	75,61	63,16	78,47
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	416,24	407,45	390,76	391,97	361,56
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	407,27	381,87	191,94	172,03	123,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	41,36	41,36	41,36	40,96	30,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	365,91	340,51	150,58	131,07	92,74
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1 431,17	1 291,26	932,79	895,60	822,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	97,77	97,99	97,71	100,82	90,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	728,76	598,74	266,26	224,83	200,80
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	604,64	594,53	568,82	569,95	530,72
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	142,11	133,28	134,50	120,63	121,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	14,69	14,69	14,69	13,99	12,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	42,79	38,42	40,82	27,81	32,38
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	84,63	80,17	78,98	78,84	76,01
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,14	0,04	0,13	0,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,04	0,07	-0,03	0,06	0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,26	0,36	0,21	0,32	0,37
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,01	0,12	0,05
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,26	0,35	0,20	0,20	0,32
<b>Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,40	0,12	0,60	0,09	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,09	0,03	0,06	0,03
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,36	0,00	0,54	0,00	0,00
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7,84	8,65	3,35	3,42	2,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,72	0,72	0,72	0,86	0,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	4,57	5,09	-0,42	0,00	-0,42
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	2,55	2,84	3,05	2,56	2,08
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	5,09	5,47	3,54	4,63	4,62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,99	1,99	1,99	1,94	1,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1,60	2,83	1,06	1,81	3,12
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	1,51	0,66	0,49	0,89	0,17
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	5,50	4,50	2,89	2,54	2,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,95	0,95	0,95	0,92	0,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	4,55	3,56	1,94	1,62	1,74
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,25	0,27	0,45	0,44	0,61
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,53	0,05	0,05	0,05	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,28	0,22	0,28	0,09	0,57
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,11	0,30	0,00
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	72,12	40,44	22,60	28,37	23,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	6,08	6,08	6,08	6,04	4,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	40,32	3,34	12,03	2,23	0,98
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	25,72	31,02	4,49	20,10	18,83
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	8,72	5,13	0,58	0,40	0,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,46	0,16	0,16	0,16	0,10
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	7,46	4,57	0,03	0,06	0,08
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,80	0,40	0,39	0,17	0,08
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	8,32	7,86	5,20	8,08	7,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,41	0,41	0,41	0,47	0,47
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	3,59	0,18	1,59	1,83	1,17

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	4,33	7,28	3,20	5,78	6,19
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	6,25	4,21	4,67	4,40	4,24
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,26	0,26	0,26	0,25	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	3,08	1,27	1,34	1,11	1,26
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	2,91	2,68	3,06	3,04	2,78
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	8,85	6,45	5,25	4,83	3,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,32	0,32	0,32	0,32	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	3,99	2,38	0,57	0,00	-0,25
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	4,54	3,74	4,35	4,51	3,91
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7,91	6,85	2,80	3,43	3,59
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	2,48	3,10	3,27
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	7,58	6,53	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,42	2,23	2,76	2,65	1,08
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1,28	1,32	1,64	1,49	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	1,10	0,88	1,09	1,13	1,05
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,46	1,78	0,65	0,97	1,34
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,06	-0,04	0,59	0,91	1,28
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	2,46	1,76	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,00	0,69	0,34	0,49	0,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,02	-0,01	-0,00	0,04	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,97	0,68	0,33	0,43	0,52
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,02	0,00	0,03	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,00	-0,03	-0,03	0,00	-0,03
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,02	0,01	0,02	0,57	0,17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,01	-0,02	-0,01	0,05	-0,02
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,49	0,16
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>						

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,07	0,05	0,09	0,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	-0,02	-0,02	0,01	-0,01
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,06	0,04	0,05	0,07
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,50	1,25	0,62	0,61	0,51
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	1,41	0,01	0,01	0,00	0,45
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	1,18	0,54	0,54	0,00
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	0,07	0,11	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	-0,02	-0,02	0,04	0,08	0,10
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	10,50	8,43	5,83	6,10	7,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,24	0,24	0,24	0,23	0,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	5,98	3,93	1,11	1,14	4,04
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	4,29	4,27	4,48	4,73	3,51
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,05	0,04	0,03	0,05	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,05	0,04	0,03	0,03	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	291,68	238,27	197,05	193,37	187,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	27,45	26,63	26,63	25,98	21,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	120,23	67,13	65,07	43,63	49,80
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	144,00	144,50	105,35	123,77	115,68
<b>ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>						
<b>Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	19 000,32	18 062,42	17 183,44	16 788,10	19 419,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м <sup>3</sup>	1 781,15	1 744,02	1 819,15	1 815,35	1 800,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м <sup>3</sup>	6 347,14	5 218,34	3 129,52	3 932,37	3 526,21
Расход воды на ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	10 872,03	11 100,06	12 234,77	11 040,38	14 092,00

### 7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

*«Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».*

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения г. Новокузнецка отражен в таблице ниже.

**Таблица 7.3 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО**

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>						
<b>КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	74,00	75,00	76,00	77,00	78,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 268,93	966,42	917,95	921,49	896,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	260,16	166,73	156,77	118,81	107,60
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	770,19	561,11	527,61	555,52	541,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83
Доля резерва	%	49,2%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 268,93	966,42	917,95	921,49	896,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	260,16	166,73	156,77	118,81	107,60
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	770,19	561,11	527,61	555,52	541,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83
Доля резерва	%	49,2%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>						
<b>ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	587,41	592,18	621,76	657,81	1 082,93
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	586,61	591,37	620,96	657,01	1 082,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,43	83,87	83,94	83,94	83,94
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,11	53,77	56,46	59,74	59,74
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	450,07	453,73	480,56	513,33	938,45
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 280,84	1 265,29	1 262,48	1 153,31	1 169,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 217,07
Доля резерва	%	74,5%	74,3%	73,0%	71,4%	52,9%
<b>Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,10	5,48	6,57	6,59	6,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52
Доля резерва	%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%
<b>Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	-	1,00	2,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,62	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,62	0,61	0,61
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,55	0,54	0,54
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,39	4,19	4,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,59	1,59
Доля резерва	%	-	-	-	72,1%	72,1%

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6,00	6,00	6,00	7,00	7,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	8 016,00	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	591,59	596,36	626,56	662,60	1 087,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	590,49	595,25	625,46	661,50	1 086,63
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,64	84,08	84,70	84,69	84,69
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,17	53,83	56,52	59,80	59,80
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	453,68	457,34	484,24	517,01	942,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 285,94	1 270,78	1 273,45	1 164,10	1 181,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 747,11	1 742,34	1 712,14	1 678,30	1 253,17
Доля резерва	%	74,7%	74,5%	73,2%	71,7%	53,5%
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
<b>ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00
Срок службы	лет	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 028,77	991,99	935,29	887,44	763,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,78	21,96	22,65	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	314,43	294,61	116,79	233,09	220,47
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	236,49	221,36	341,79	178,34	194,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	221,23	258,01	314,71	362,56	136,42
Доля резерва	%	17,7%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 028,77	991,99	935,29	887,44	763,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,78	21,96	22,65	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	314,43	294,61	116,79	233,09	220,47
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	236,49	221,36	341,79	178,34	194,23



Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	221,23	258,01	314,71	362,56	136,42
Доля резерва	%	17,7%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Срок службы	лет	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,29	4,29	4,14	3,47	3,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,26	1,26	1,12	0,44	0,34
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,26	1,12	1,25	1,23
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	-0,81	-0,89
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,78	32,04	32,42	33,14	32,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,36	2,03	2,14
Доля резерва	%	22,1%	22,1%	24,7%	36,9%	38,8%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,31	34,01	27,46	32,66	31,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	26,01	32,72	26,17	31,37	30,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	2,33	2,33	3,82	3,84
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,43	9,94	4,38	6,42	6,32
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	16,25	20,44	19,46	21,13	20,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,22	24,47	24,74	26,06	25,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,69	10,99	17,54	12,34	13,46
Доля резерва	%	39,3%	24,4%	39,0%	27,4%	29,9%
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	46,02	28,58	23,68	23,17	22,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	44,91	27,47	22,57	22,06	21,38
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,30	7,56	3,42	2,86	3,55
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	30,12	18,42	17,67	17,72	16,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	45,01	39,85	40,07	40,05	41,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,98	51,42	56,32	56,83	57,51
Доля резерва	%	42,5%	64,3%	70,4%	71,0%	71,9%
<b>Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,39	14,52	8,02	7,35	5,69
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	13,94	13,07	6,57	5,90	4,23
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,52	11,65	5,15	4,49	3,17
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	48,90	43,68	43,65	43,81	42,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,61	5,48	11,98	12,65	14,31
Доля резерва	%	23,0%	27,4%	59,9%	63,2%	71,6%
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	93,00	81,39	63,30	66,66	63,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	86,12	74,51	56,42	59,78	56,20
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,49	6,35	7,97	7,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,26	29,16	12,95	12,96	12,15
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	46,37	38,86	37,12	38,85	36,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	153,91	140,05	140,88	143,05	142,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	57,50	69,11	87,20	83,84	87,42
Доля резерва	%	38,2%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>						
<b>Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,27	21,49	21,68	17,88	18,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,42	20,64	20,83	17,03	17,35
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,27	2,57	2,38
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,73	6,02	6,39	5,10	5,94
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	13,43	12,36	12,18	9,36	9,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,86	14,90	15,03	14,82	14,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,73	8,51	8,32	12,12	11,80
Доля резерва	%	22,4%	28,4%	27,7%	40,4%	39,3%
<b>Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,00	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,17	0,16	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,05	0,05

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,01	0,20	0,02	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,29	0,01	0,20	0,02	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,26	0,00	0,20	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,12	0,14	0,14	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,45	0,93	1,06	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,78	0,85	0,33	0,46	0,40
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,50	-0,04	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,26	0,28	0,30	0,30	0,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,04	1,05	1,01	1,00	0,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,63	6,55	7,08	6,94	7,00
Доля резерва	%	82,9%	81,9%	88,4%	86,8%	87,5%
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Срок службы	лет	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,27	1,58	1,15	1,17	1,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,90	1,21	0,78	0,79	0,84
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,36	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,62	0,23	0,33	0,57
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,11	0,15	0,11	0,11	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,76	2,68	2,70	2,78	2,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,73	6,42	6,85	6,84	6,79
Доля резерва	%	84,1%	80,3%	85,6%	85,4%	84,9%
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,96	2,93	2,89	3,28	3,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,12	0,08	0,47	0,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,17	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,10	0,05	0,30	0,32
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,62	1,27	1,51	1,49	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,04	12,07	12,11	11,72	11,75
Доля резерва	%	80,3%	80,5%	80,7%	78,1%	78,4%
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,08	0,10	0,02	0,11
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,10	0,09	0,11	0,11	0,11

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Срок службы	лет	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,31	4,05	3,23	6,10	5,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,11	1,85	1,03	3,90	3,18
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	0,28	1,11	0,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,84	0,15	0,55	0,41	0,18
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	6,98	1,42	0,21	2,39	2,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,02	6,63	6,72	6,61	6,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	48,69	55,95	56,77	53,90	54,62
Доля резерва	%	81,2%	93,3%	94,6%	89,8%	91,0%
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,20	0,00	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,31	0,34	0,31	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,46	3,02	2,76	2,94	2,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,20	0,76	0,50	0,68	0,72
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,02	0,15	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	4,82	0,71	0,31	0,59	0,63
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,38	0,91	0,90	1,79	1,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,54	6,98	7,24	7,07	7,03
Доля резерва	%	25,4%	69,8%	72,4%	70,7%	70,3%
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,47	0,47	0,63	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,56	0,45	0,45	0,61	0,60
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,08	0,08	0,20	0,23
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,21	0,33	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,92	2,03	2,03	1,87	1,88
Доля резерва	%	76,9%	81,2%	81,0%	74,8%	75,3%
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,55	0,55	0,64	0,59	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,55	0,55	0,64	0,59	0,51
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,06	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,14	0,03	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,30	0,39	0,58	0,54	0,46
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,67	0,36	0,43	0,51	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	1,45	1,36	1,41	1,49
Доля резерва	%	22,4%	72,6%	68,2%	70,3%	74,5%

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,72	2,59	1,62	0,65	0,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,70	2,57	1,60	0,63	0,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,77	1,52	1,52	0,57	0,60
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,85	0,97	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,36	0,35	0,27	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,62	-0,49	0,48	1,45	1,42
Доля резерва	%	-29,4%	-23,3%	22,9%	69,1%	67,6%
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25	1,28	1,58	0,43	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,23	1,26	1,56	0,41	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,75	0,93	0,27	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,49	0,50	0,62	0,13	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,85	0,82	0,52	1,67	1,95
Доля резерва	%	40,5%	38,9%	24,7%	79,4%	92,9%
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	0,58	0,35	0,20	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,01	0,56	0,33	0,18	0,25
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01



Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,33	0,17	0,23
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,98	0,54	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,09	0,10	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,52	1,75	1,90	1,84
Доля резерва	%	50,9%	72,2%	83,5%	90,6%	87,4%
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,11	0,11	0,05	0,05	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,08	0,09	0,08	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,16	0,02	0,01	-0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,16	0,02	0,01	-0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,02	-0,03	0,00	-0,03
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,09	0,09	0,07	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,08	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,06	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,13	0,13	0,12	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,91	1,92	1,97
Доля резерва	%	95,4%	95,4%	95,4%	95,8%	98,5%
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,45	0,45	0,39	0,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,11	0,05	0,06	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,14	0,14	0,08	0,07

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	1,09	2,06	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,09	1,09	2,06	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	1,36	1,36	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,27	0,70	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,07	0,09	0,07	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,69	0,87	0,60	0,81	1,20

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,69	0,87	0,60	0,81	1,20
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,46	0,13	0,21	0,74
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,96	0,37	0,44	0,56	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,28	0,30	0,53	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	2,13	2,40	2,19	1,80
Доля резерва	%	43,6%	71,1%	80,0%	72,9%	60,1%
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,06	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,06	0,01	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,05	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,05	0,04	0,04	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,69	42,87	40,59	36,22	35,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	49,52	33,70	31,42	27,04	26,62
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,77	4,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,77	10,45	11,14	7,68	8,96
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	30,93	18,42	15,46	14,59	13,63
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,79	30,61	31,33	32,22	32,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	88,11	103,93	106,21	110,58	111,00
Доля резерва	%	60,0%	70,8%	72,3%	75,3%	75,6%
<b>ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>						
<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,29	0,29	0,29	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Срок службы	лет	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,67	3,46	3,46	3,46	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,46	0,44	0,44	0,44	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,74	3,49	3,49	3,49	3,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,18	7,68	7,68	7,68	6,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>						
<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-



Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
<b>Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	38,00	38,00	38,00	39,00	39,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	41 748,00	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 052,33	2 689,85	2 594,52	2 585,23	2 855,90
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2 426,06	2 063,58	1 968,25	1 958,97	2 356,77
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	214,96	210,05	206,20	220,67	218,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	673,44	556,44	355,82	433,99	410,63
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1 537,66	1 297,09	1 406,23	1 304,31	1 727,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 885,66	2 817,76	2 774,06	2 678,23	2 658,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 360,07	3 722,55	3 817,88	3 829,37	3 208,70
Доля резерва	%	52,4%	58,1%	59,5%	59,7%	52,9%

## 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

**8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

За период, прошедший с утверждения базовой версии схемы теплоснабжения, изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

**8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии**

Основным видом топлива, используемым Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ и котельными, является уголь. На Западно-Сибирской ТЭЦ в существенных количествах также используется коксовый и доменный газ, которые являются побочными продуктами коксохимического производства. Основным топливом Центральной ТЭЦ является природный газ. Природный газ служит основным топливом также для водогрейных котлов, установленных на водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ.

Виды основного и резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка по состоянию на начало 2023 г., представлены в таблицах ниже.

**Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка**

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет
2	ЗС ТЭЦ	уголь	уголь/мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет
11	Котельная № 19	уголь	нет
12	Котельная № 72	уголь	нет
13	Котельная УПК	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет
19	Котельная № 6	уголь	нет
20	Котельная №32	уголь	нет
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет
26	Котельная школа № 1	уголь	нет
27	Котельная школа № 23	уголь	нет
28	Котельная школа № 37	уголь	нет
29	Котельная школа № 43	уголь	нет
30	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	нет
31	Котельная школа № 16	уголь	нет
32	Котельная детского сада № 123	уголь	нет
33	Полосухинская	уголь	нет
34	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет
35	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	уголь	нет

**Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
<b>2022 год</b>							
Уголь	123141	631397	673919	673919	479395	80618	4979
Газ	0	3035	3035	3035	3609	0	8324
Мазут	734	875	815	815	1144	794	9826
Итого					<b>484148</b>		
<b>2021 год</b>							
Уголь	126040	637756	640655	640655	477119	123141	5213
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	723	703	692	692	978	734	9893
Итого					<b>478097</b>		
<b>2020 год</b>							
Уголь	140513	602604	617077	617077	458023	126040	5196
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	780	716	773	773	1091	723	9880
Итого					<b>459114</b>		
<b>2019 год</b>							
Уголь	82109	714310	655906	655906	470728	140513	5024
Газ	0	379	379	379	453	0	8367
Мазут	783	713	716	716	1009	780	9865
Итого					<b>472190</b>		
<b>2018 год</b>							
Уголь	91389	738662	747943	747943	522253	82109	4888
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	645	756	619	619	872	783	9861
Итого					<b>523125</b>		

**Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
<b>2022 год</b>							
Уголь	227918	1948033	1898638	1898622	1271645	277313	4688
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	1476960	1476944	946776	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		1789	1789	1789	1102		4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		417278	417278	417278	321482		5393
Газ		1565093	1565093	1565093	280037		1252
- природный газ		20657	20657	20657	24536		8314
- доменный газ		1463082	1463082	1463082	209012		1000
- коксовый газ		81354	81354	81354	46489		4000
Мазут	425	38	76	38	54	387	9947
Итого					<b>1551736</b>		
<b>2021 год</b>							
Уголь	259721	1894597	1926400	1926382	1271079	227918	4619
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	1514160	1514142	950109	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		1421	1421	1421	1032		5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		410819	410819	410819	319938		5451
Газ		2026304	2026304	2026304	348658		1204
- природный газ		14854	14854	14854	17691		8337
- доменный газ		1909678	1909678	1909678	272811		1000
- коксовый газ		101772	101772	101772	58156		4000
Мазут	639	134	348	348	494	425	9937
Итого					<b>1620231</b>		
<b>2020 год</b>							
Уголь	258973	1659653	1658905	1658893	1115867	259721	4709
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	1203529	1203517	772102	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		3586	3586	3586	2456		4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК,		451790	451790	451790	341309		5288

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
ОФ Распадская)							
Газ		2380043	2380043	2380043	382015		1124
- природный газ		59	59	59	71		8424
- доменный газ		2282106	2282106	2282106	326014		1000
- коксовый газ		97878	97878	97878	55930		4000
Мазут	729	0	90	90	128	639	9956
Итого					<b>1498010</b>		
2019 год							
Уголь	218107	1788193	1747327	1747301	1181752	258973	4734
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	1475226	1475200	972098	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		272101	272101	272101	209654		5394
Газ		2215219	2215219	2215219	369252		1167
- природный газ		5561	5561	5561	6615		8327
- доменный газ		2100054	2100054	2100054	300007		1000
- коксовый газ		109604	109604	109604	62630		4000
Мазут	875	128	274	274	389	729	9938
Итого					<b>1551393</b>		
2018 год							
Уголь	187854	1781755	1751502	1751468	1238745	218107	4951
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	187854	1553885	1523632	1523598	1057359	218107	4858
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП							
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		227870	227870	227870	181386		5572
Газ		2021221	1988221	1988221	363631		1280
- природный газ		6192	6192	6192	7395		8360
- доменный газ		1844484	1811484	1811484	258783		1000
- коксовый газ		170545	170545	170545	97453		4000
Мазут	1161	180	466	466	663	875	9959
Итого					<b>1603039</b>		

**Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2022 год							
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	188770	188770	188770	224335	0	8319
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					<b>224335</b>		
2021 год							
Уголь	4810	1439	1253	1253	1040	4996	5809
Газ		194580	194580	194580	231892	0	8342
Мазут	1878	294	318	318	448	1853	9851
Итого					<b>233380</b>		
2020 год							
Уголь	4254	6135	5578	5578	4809	4810	6035
Газ		203699	203699	203699	242823		8344
Мазут	1829	797	748	748	1046	1878	9789
Итого					<b>248678</b>		
2019 год							
Уголь	2154	2100	0	0	0	4254	0
Газ	0	223196	223196	223196	266958	0	8372
Мазут	960	869	0	0	0	1829	0
Итого					<b>266958</b>		
2018 год							
Уголь	2770	687	1304	1304	1188	2154	6377
Газ	0	261967	261967	261967	313095	0	8366
Мазут	1136	505	680	680	947	960	9749
Итого					<b>315230</b>		

**Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
<b>Новоильинская газовая котельная</b>						
2022 год						
Газ	0	5851	5851	6954	0	8320
<b>Итого</b>				<b>6954</b>		
2021 год						
Газ	0	6305	6305	7515	0	8344
<b>Итого</b>				<b>7515</b>		
2020 год						
Газ	0	5588	5588	6663	0	8347
<b>Итого</b>				<b>6663</b>		
2019 год						
Газ	0	4952	4952	5942	0	8399
<b>Итого</b>				<b>5942</b>		
2018 год						
Газ	0	2072	2072	2486	0	8399
<b>Итого</b>				<b>2486</b>		
<b>Котельная кв. 24</b>						
2022 год						
Газ	0	1494	1494	1775	0	8320
<b>Итого</b>				<b>1775</b>		
2021 год						
Газ	0	1994	1994	2377	0	8345
<b>Итого</b>				<b>2377</b>		
2020 год						
Газ	0	472	472	563	0	8350
<b>Итого</b>				<b>563</b>		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
2018 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
<b>Абашевская районная котельная</b>						
2022 год						
Уголь	0	21263	21263	15293	0	5035
<b>Итого</b>				<b>15293</b>		
2021 год						
Уголь	0	20385	20385	14889	0	5113
<b>Итого</b>				<b>14889</b>		
2020 год						
Уголь	0	18954	18954	13779	0	5089
<b>Итого</b>				<b>13779</b>		
2019 год						
Уголь	0	22501	22501	15953	0	4963
<b>Итого</b>				<b>15953</b>		
2018 год						
Уголь		25920	25920	18820	0	5083
<b>Итого</b>				<b>18820</b>		
<b>Байдаевская центральная котельная №2</b>						
2022 год						
Уголь	0	22813	22813	16151	0	4956
<b>Итого</b>				<b>16151</b>		



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
2021 год						
Уголь	0	23678	23678	16910	0	4999
<b>Итого</b>				<b>16910</b>		
2020 год						
Уголь	0	22205	22205	15861	0	5000
<b>Итого</b>				<b>15861</b>		
2019 год						
Уголь	0	24831	24831	17605	0	4963
<b>Итого</b>				<b>17605</b>		
2018 год						
Уголь	0	24250	24250	17610	0	5083
<b>Итого</b>				<b>17610</b>		
<b>Зырянская районная котельная</b>						
2022 год						
Уголь	0	38249	38249	28084	0	5140
<b>Итого</b>				<b>28084</b>		
2021 год						
Уголь	0	37567	37567	27948	0	5208
<b>Итого</b>				<b>27948</b>		
2020 год						
Уголь	0	36322	36322	26891	0	5182
<b>Итого</b>				<b>26891</b>		
2019 год						
Уголь	0	40884	40884	28987	0	4963
<b>Итого</b>				<b>28987</b>		
2018 год						
Уголь	0	45270	45270	32870	0	5083
<b>Итого</b>				<b>32870</b>		
<b>Куйбышевская центральная котельная</b>						
2022 год						
Уголь	0	34509	34509	23852	0	4838
<b>Итого</b>				<b>23852</b>		
2021 год						
Уголь	0	34205	34205	24004	0	4912
<b>Итого</b>				<b>24004</b>		
2020 год						
Уголь	0	32153	32153	23300	0	5073
<b>Итого</b>				<b>23300</b>		
2019 год						
Уголь	0	37527	37527	26607	0	4963
<b>Итого</b>				<b>26607</b>		
2018 год						
Уголь	0	37813	37813	27566	0	5103
<b>Итого</b>				<b>27566</b>		
<b>Котельная пос. Притомский</b>						
2022 год						
Уголь	0	11916	11916	8311	0	4882
<b>Итого</b>				<b>8311</b>		
2021 год						
Уголь	0	11716	11716	8173	0	4883
<b>Итого</b>				<b>8173</b>		
2020 год						
Уголь	0	10968	10968	7877	0	5027
<b>Итого</b>				<b>7877</b>		
2019 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	12317	12317	8733	0	4963
<b>Итого</b>				<b>8733</b>		
2018 год						
Уголь	0	12590	12590	9140	0	5082
<b>Итого</b>				<b>9140</b>		
<b>Котельная №19</b>						
2022 год						
Уголь	0	240	240	166	0	4840
<b>Итого</b>				<b>166</b>		
2021 год						
Уголь	0	248	248	179	0	5052
<b>Итого</b>				<b>179</b>		
2020 год						
Уголь	0	253	253	183	0	5063
<b>Итого</b>				<b>183</b>		
2019 год						
Уголь	0	156	156	110	0	4936
<b>Итого</b>				<b>110</b>		
2018 год						
Уголь	0	128	128	94	0	5141
<b>Итого</b>				<b>94</b>		
<b>Котельная №72</b>						
2022 год						
Уголь	0	146	146	102	0	4897
<b>Итого</b>				<b>102</b>		
2021 год						
Уголь	0	134	134	98	0	5119
<b>Итого</b>				<b>98</b>		
2020 год						
Уголь	0	122	122	89	0	5107
<b>Итого</b>				<b>89</b>		
2019 год						
Уголь	0	134	134	95	0	4963
<b>Итого</b>				<b>95</b>		
2018 год						
Уголь	0	119	119	87	0	5118
<b>Итого</b>				<b>87</b>		
<b>Котельная УПК</b>						
2022 год						
Уголь	0	384	384	275	0	5008
<b>Итого</b>				<b>275</b>		
2021 год						
Уголь	0	365	365	266	0	5101
<b>Итого</b>				<b>266</b>		
2020 год						
Уголь	0	347	347	252	0	5084
<b>Итого</b>				<b>252</b>		
2019 год						
Уголь	0	389	389	276	0	4967
<b>Итого</b>				<b>276</b>		
2018 год						
Уголь	0	386	386	281	0	5096
<b>Итого</b>				<b>281</b>		
<b>Котельная ОРК "Таргай"</b>						
2022 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	1033	1033	740	0	5015
<b>Итого</b>				<b>740</b>		
2021 год						
Уголь	0	1170	1170	840	0	5026
<b>Итого</b>				<b>840</b>		
2020 год						
Уголь	0	1047	1047	765	0	5115
<b>Итого</b>				<b>765</b>		
2019 год						
Уголь	0	1183	1183	839	0	4964
<b>Итого</b>				<b>839</b>		
2018 год						
Уголь	0	1173	1173	855	0	5102
<b>Итого</b>				<b>855</b>		
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной</b>						
2022 год						
Уголь	0	2228	2228	1578	0	4958
<b>Итого</b>				<b>1578</b>		
2021 год						
Уголь	0	2170	2170	1561	0	5035
<b>Итого</b>				<b>1561</b>		
2020 год						
Уголь	0	1930	1930	1395	0	5060
<b>Итого</b>				<b>1395</b>		
2019 год						
Уголь	0	2124	2124	1506	0	4963
<b>Итого</b>				<b>1506</b>		
2018 год						
Уголь	0	2278	2278	1670	0	5132
<b>Итого</b>				<b>1670</b>		
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной</b>						
2022 год						
Уголь	0	2013	2013	1424	0	4952
<b>Итого</b>				<b>1424</b>		
2021 год						
Уголь	0	1865	1865	1355	0	5086
<b>Итого</b>				<b>1355</b>		
2020 год						
Уголь	0	1747	1747	1262	0	5057
<b>Итого</b>				<b>1262</b>		
2019 год						
Уголь	0	1857	1857	1317	0	4964
<b>Итого</b>				<b>1317</b>		
2018 год						
Уголь	0	2170	2170	1575	0	5081
<b>Итого</b>				<b>1575</b>		
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной</b>						
2022 год						
Уголь	0	251	251	177	0	4946
<b>Итого</b>				<b>177</b>		
2021 год						
Уголь	0	243	243	174	0	5012
<b>Итого</b>				<b>174</b>		
2020 год						
Уголь	0	196	196	142	0	5071

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
<b>Итого</b>				<b>142</b>		
2019 год						
Уголь	0	237	237	168	0	4962
<b>Итого</b>				<b>168</b>		
2018 год						
Уголь	0	231	231	168	0	5091
<b>Итого</b>				<b>168</b>		
<b>Котельная пос. Листвяги</b>						
2022 год						
Уголь	0	4658	4658	3308	0	4971
<b>Итого</b>				<b>3308</b>		
2021 год						
Уголь	0	4635	4635	3355	0	5067
<b>Итого</b>				<b>3355</b>		
2020 год						
Уголь	0	4622	4622	3392	0	5137
<b>Итого</b>				<b>3392</b>		
2019 год						
Уголь	0	5474	5474	3881	0	4963
<b>Итого</b>				<b>3881</b>		
2018 год						
Уголь	0	5575	5575	4064	0	5103
<b>Итого</b>				<b>4064</b>		
<b>Котельная №6</b>						
2022 год						
Уголь	0	460	460	326	0	4957
<b>Итого</b>				<b>326</b>		
2021 год						
Уголь	0	598	598	436	0	5104
<b>Итого</b>				<b>436</b>		
2020 год						
Уголь	0	574	574	425	0	5183
<b>Итого</b>				<b>425</b>		
2019 год						
Уголь	0	730	730	518	0	4967
<b>Итого</b>				<b>518</b>		
2018 год						
Уголь	0	936	936	682	0	5100
<b>Итого</b>				<b>682</b>		
<b>Котельная №32(БПОУ)</b>						
2022 год						
Уголь	0	1699	1699	1224	0	5044
<b>Итого</b>				<b>1224</b>		
2021 год						
Уголь	0	1205	1205	890	0	5170
<b>Итого</b>				<b>890</b>		
2020 год						
Уголь	0	1066	1066	785	0	5155
<b>Итого</b>				<b>785</b>		
2019 год						
Уголь	0	1112	1112	788	0	4960
<b>Итого</b>				<b>788</b>		
2018 год						
Уголь	0	1110	1110	809	0	5102
<b>Итого</b>				<b>809</b>		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский</b>						
2022 год						
Уголь	0	957	957	682	0	4986
<b>Итого</b>				<b>682</b>		
2021 год						
Уголь	0	863	863	620	0	5029
<b>Итого</b>				<b>620</b>		
2020 год						
Уголь	0	825	825	599	0	5082
<b>Итого</b>				<b>599</b>		
2019 год						
Уголь	0	857	857	608	0	4966
<b>Итого</b>				<b>608</b>		
2018 год						
Уголь	0	934	934	681	0	5104
<b>Итого</b>				<b>681</b>		
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский</b>						
2022 год						
Уголь	0	1031	1031	732	0	4971
<b>Итого</b>				<b>732</b>		
2021 год						
Уголь	0	1088	1088	780	0	5018
<b>Итого</b>				<b>780</b>		
2020 год						
Уголь	0	1049	1049	764	0	5098
<b>Итого</b>				<b>764</b>		
2019 год						
Уголь	0	1062	1062	753	0	4963
<b>Итого</b>				<b>753</b>		
2018 год						
Уголь	0	1229	1229	896	0	5103
<b>Итого</b>				<b>896</b>		
<b>Котельная проф. Бунгурский</b>						
2022 год						
Уголь	0	661	661	466	0	4932
<b>Итого</b>				<b>466</b>		
2021 год						
Уголь	0	641	641	454	0	4958
<b>Итого</b>				<b>454</b>		
2020 год						
Уголь	0	519	519	380	0	5125
<b>Итого</b>				<b>380</b>		
2019 год						
Уголь	0	698	698	495	0	4964
<b>Итого</b>				<b>495</b>		
2018 год						
Уголь	0	693	693	505	0	5101
<b>Итого</b>				<b>505</b>		
<b>Котельная "РТРС"</b>						
2022 год						
Уголь	0	262	262	182	0	4865
<b>Итого</b>				<b>182</b>		
2021 год						
Уголь	0	264	264	187	0	4958
<b>Итого</b>				<b>187</b>		

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
2020 год						
Уголь	0	257	257	190	0	5175
<b>Итого</b>				<b>190</b>		
2019 год						
Уголь	0	273	273	194	0	4974
<b>Итого</b>				<b>194</b>		
2018 год						
Уголь	0	313	313	228	0	5099
<b>Итого</b>				<b>228</b>		
<b>Котельная лагеря "Голубь"</b>						
2022 год						
Уголь	0	238	238	169	0	4978
<b>Итого</b>				<b>169</b>		
2021 год						
Уголь	0	264	264	189	0	5011
<b>Итого</b>				<b>189</b>		
2020 год						
Уголь	0	220	220	162	0	5155
<b>Итого</b>				<b>162</b>		
2019 год						
Уголь	0	261	261	185	0	4962
<b>Итого</b>				<b>185</b>		
2018 год						
Уголь	0	271	271	198	0	5114
<b>Итого</b>				<b>198</b>		
<b>Котельная школы №1</b>						
2022 год						
Уголь	0	299	299	215	0	5026
<b>Итого</b>				<b>215</b>		
2021 год						
Уголь	0	285	285	205	0	5035
<b>Итого</b>				<b>205</b>		
2020 год						
Уголь	0	273	273	199	0	5103
<b>Итого</b>				<b>199</b>		
2019 год						
Уголь	0	315	315	223	0	4956
<b>Итого</b>				<b>223</b>		
2018 год						
Уголь	0	317	317	231	0	5101
<b>Итого</b>				<b>231</b>		
<b>Котельная школы №23</b>						
2022 год						
Уголь	0	193	193	137	0	4964
<b>Итого</b>				<b>137</b>		
2021 год						
Уголь	0	219	219	158	0	5050
<b>Итого</b>				<b>158</b>		
2020 год						
Уголь	0	198	198	145	0	5126
<b>Итого</b>				<b>145</b>		
2019 год						
Уголь	0	224	224	159	0	4969
<b>Итого</b>				<b>159</b>		
2018 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	227	227	165	0	5088
<b>Итого</b>				<b>165</b>		
<b>Котельная школы №37</b>						
2022 год						
Уголь	0	184	184	132	0	5017
<b>Итого</b>				<b>132</b>		
2021 год						
Уголь	0	267	267	192	0	5034
<b>Итого</b>				<b>192</b>		
2020 год						
Уголь	0	239	239	178	0	5213
<b>Итого</b>				<b>178</b>		
2019 год						
Уголь	0	108	108	77	0	4991
<b>Итого</b>				<b>77</b>		
2018 год						
Уголь	0	136	136	99	0	5096
<b>Итого</b>				<b>99</b>		
<b>Котельная школы №43</b>						
2022 год						
Уголь	0	318	318	220	0	4842
<b>Итого</b>				<b>220</b>		
2021 год						
Уголь	0	298	298	213	0	5003
<b>Итого</b>				<b>213</b>		
2020 год						
Уголь	0	271	271	200	0	5166
<b>Итого</b>				<b>200</b>		
2019 год						
Уголь	0	134	134	95	0	4963
<b>Итого</b>				<b>95</b>		
2018 год						
Уголь	0	157	157	115	0	5127
<b>Итого</b>				<b>115</b>		
<b>Котельная интерната №66 (Монтажник)</b>						
2022 год						
Уголь	0	105	105	75	0	4990
<b>Итого</b>				<b>75</b>		
2021 год						
Уголь	0	98	98	72	0	5143
<b>Итого</b>				<b>72</b>		
2020 год						
Уголь	0	103	103	75	0	5097
<b>Итого</b>				<b>75</b>		
2019 год						
Уголь	0	87	87	62	0	4989
<b>Итого</b>				<b>62</b>		
2018 год						
Уголь	0	0	0	0	0	#ДЕЛ/0!
<b>Итого</b>				<b>0</b>		
<b>Котельная школы №16</b>						
2022 год						
Уголь	0	259	259	183	0	4954
<b>Итого</b>				<b>183</b>		
2021 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	249	249	182	0	5116
<b>Итого</b>				<b>182</b>		
2020 год						
Уголь	0	206	206	148	0	5029
<b>Итого</b>				<b>148</b>		
2019 год						
Уголь	0	107	107	76	0	4972
<b>Итого</b>				<b>76</b>		
2018 год						
Уголь	0	134	134	98	0	5119
<b>Итого</b>				<b>98</b>		
<b>Котельная детского сада №123</b>						
2022 год						
Уголь	0	30	30	21	0	4947
<b>Итого</b>				<b>21</b>		
2021 год						
Уголь	0	28	28	19	0	4789
<b>Итого</b>				<b>19</b>		
2020 год						
Уголь	0	24	24	17	0	4958
<b>Итого</b>				<b>17</b>		
2019 год						
Уголь	0	31	31	22	0	4968
<b>Итого</b>				<b>22</b>		
2018 год						
Уголь	0	37	37	27	0	5108
<b>Итого</b>				<b>27</b>		
<b>Полосухинская</b>						
2022 год						
Уголь	0	571	571	408	0	4998
<b>Итого</b>				<b>408</b>		
2021 год						
Уголь	0	577	577	416	0	5047
<b>Итого</b>				<b>416</b>		
2020 год						
Уголь	0	550	550	402	0	5116
<b>Итого</b>				<b>402</b>		
2019 год						
Уголь	0	572	572	406	0	4969
<b>Итого</b>				<b>406</b>		
2018 год						
Уголь	0	629	629	458	0	5097
<b>Итого</b>				<b>458</b>		
<b>Кузнецкая крепость</b>						
2022 год						
Электроэнергия	0	463	463	57	0	860
<b>Итого</b>				<b>57</b>		
2021 год						
Электроэнергия	0	343	343	42	0	860
<b>Итого</b>				<b>42</b>		
2020 год						
Электроэнергия	0	336	336	41	0	860
<b>Итого</b>				<b>41</b>		
2019 год						
Электроэнергия	0	378	378	47	0	860



Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
<b>Итого</b>				<b>47</b>		
2018 год						
Электроэнергия	0	541	541	67	0	860
<b>Итого</b>				<b>67</b>		
<b>Котельная АО "Евразруда"</b>						
2022 год						
Уголь	0	38277	38277	27331	0	4998
<b>Итого</b>				<b>27331</b>		
2021 год						
Уголь	0	35657	35657	26030	0	5110
<b>Итого</b>				<b>26030</b>		
2020 год						
Уголь	0	35657	35657	26030	0	5110
<b>Итого</b>				<b>26030</b>		
2019 год						
Уголь	0	33959	33959	24790	0	5110
<b>Итого</b>				<b>24790</b>		
2018 год						
Уголь	0	33959	33959	24790	0	5110
<b>Итого</b>				<b>24790</b>		
<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный</b>						
2022 год						
Уголь	0	286	286	240	0	5874
<b>Итого</b>				<b>240</b>		
2021 год						
Уголь	0	740	740	540	0	5108
<b>Итого</b>				<b>540</b>		
2020 год						
Уголь	0	740	740	540	0	5108
<b>Итого</b>				<b>540</b>		
2019 год						
Уголь	0	704	704	514	0	5111
<b>Итого</b>				<b>514</b>		
2018 год						
Уголь	0	704	704	514	0	5111
<b>Итого</b>				<b>514</b>		
<b>Котельная Локомотивное депо ст. Новокузнецк-Сортировачная</b>						
2022 год						
Уголь	0	6016	6016	5052	0	5878
<b>Итого</b>				<b>5052</b>		
2021 год						
Уголь	0	6847	6847	4998	0	5110
<b>Итого</b>				<b>4998</b>		
2020 год						
Уголь	0	6751	6751	4928	0	5110
<b>Итого</b>				<b>4928</b>		
2019 год						
Уголь	0	6430	6430	4694	0	5110
<b>Итого</b>				<b>4694</b>		
2018 год						
Уголь	0	6430	6430	4694	0	5110
<b>Итого</b>				<b>4694</b>		
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной</b>						
2022 год						
Уголь	0	514	514	360	0	4903

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Всего, в т. условного топлива		
<b>Итого</b>				<b>360</b>		
2021 год						
Уголь	0	339	339	248	0	5110
<b>Итого</b>				<b>248</b>		
2020 год						
Уголь	0	336	336	245	0	5104
<b>Итого</b>				<b>245</b>		
2019 год						
Уголь	0	320	320	234	0	5119
<b>Итого</b>				<b>234</b>		
2018 год						
Уголь	0	320	320	234	0	5119
<b>Итого</b>				<b>234</b>		
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новкузнецк пос. Точилино</b>						
2022 год						
Уголь	0	852	852	715	0	5874
<b>Итого</b>				<b>715</b>		
2021 год						
Уголь	0	1910	1910	1395	0	5113
<b>Итого</b>				<b>1395</b>		
2020 год						
Уголь	0	1910	1910	1395	0	5113
<b>Итого</b>				<b>1395</b>		
2019 год						
Уголь	0	1820	1820	1328	0	5108
<b>Итого</b>				<b>1328</b>		
2018 год						
Уголь	0	1820	1820	1328	0	5108
<b>Итого</b>				<b>1328</b>		
<b>Котельная ООО "ТК Садовая"</b>						
2022 год						
Уголь	0	7871	7871	6605	0	5874
<b>Итого</b>				<b>6605</b>		
2021 год						
Уголь	0	8617	8617	6291	0	5110
<b>Итого</b>				<b>6291</b>		
2020 год						
Уголь	0	8507	8507	6210	0	5110
<b>Итого</b>				<b>6210</b>		
2019 год						
Уголь	0	8092	8092	5907	0	5110
<b>Итого</b>				<b>5907</b>		
2018 год						
Уголь	0	8092	8092	5907	0	5110
<b>Итого</b>				<b>5907</b>		

**Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
<b>2022 год</b>							
Уголь	227918	1948033	0	431859	839786	277313	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5393
Газ	0	1572438	8729	91693	188344	0	-
- природный газ	0	20657	0	9945	14591	0	8314
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	425	38	0	7	47	387	9947
<b>Итого</b>			<b>8729</b>	<b>523559</b>	<b>1028177</b>		
<b>2021 год</b>							
Уголь	259721	1894597	0	428854	842225	227918	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5451
Газ	0	2034603	9892	106711	241947	0	-
- природный газ	0	14854	0	6528	11163	0	8337
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	639	134	0	220	274	425	9937
Итого			<b>9892</b>	<b>535785</b>	<b>1084446</b>		
2020 год							
Уголь	258973	1659653	0	343795	772072	259721	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5288
Газ	0	2386103	7226	103329	278686	0	-
- природный газ	0	59	0	30	41	0	8424
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	729	0	0	43	85	639	9956
Итого			<b>7226</b>	<b>447167</b>	<b>1050843</b>		
2019 год							
Уголь	218107	1788193	0	391290	790462	258973	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	0	331631	640467	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	0
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	0	59659	149995	0	5394
Газ	0	2220171	5942	111632	257620	0	-
- природный газ	0	5561	0	2876	3739	0	8327
- доменный газ	0	2100054	0	88645	211362	0	1000

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	109604	0	20111	42519	0	4000
Мазут	875	128	0	127	262	729	9938
<b>Итого</b>			<b>5942</b>	<b>503049</b>	<b>1048344</b>		
2018 год							
Уголь	187854	1781755	0	444090	794655	218107	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	187854	1553885	0	382928	674431	218107	4858
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	0
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	227870	0	61162	120224	0	5572
Газ	0	2023293	2486	118951	244680	0	-
- природный газ	0	6192	0	3246	4149	0	8360
- доменный газ	0	1844484	0	83491	175292	0	1000
- коксовый газ	0	170545	0	32214	65239	0	4000
Мазут	1161	180	0	221	442	875	9959
<b>Итого</b>			<b>2486</b>	<b>563262</b>	<b>1039777</b>		

**Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2022 год							
Уголь	0	30136	21253	-	-	0	4937
Электроэнергия	0	463	57	-	-	0	860
Итого			<b>21310</b>	-	-		
2021 год							
Уголь	0	29490	21014	-	-	0	4988
Электроэнергия	0	343	42	-	-	0	860
Итого			<b>21056</b>	-	-		
2020 год							
Уголь	0	27606	20026	-	-	0	5078
Электроэнергия	0	336	41	-	-	0	860
Итого			<b>20067</b>	-	-		
2019 год							
Уголь	0	30442	21586	-	-	0	4964
Электроэнергия	0	378	47	-	-	0	860
Итого			<b>21633</b>	-	-		
2018 год							
Уголь	0	31773	23126	-	-	0	5095
Электроэнергия	0	541	67	-	-	0	860
Итого			<b>23193</b>	-	-		

**Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2022 год							
Уголь	0	7668	6367	-	-	0	5812
Итого			<b>6367</b>	-	-		
2021 год							
Уголь	0	9836	7181	-	-	0	5110
Итого			<b>7181</b>	-	-		
2020 год							
Уголь	0	9737	7108	-	-	0	5110
Итого			<b>7108</b>	-	-		
2019 год							
Уголь	0	9274	6770	-	-	0	5110
Итого			<b>6770</b>	-	-		
2018 год							
Уголь	0	9274	6770	-	-	0	5110
Итого			<b>6770</b>	-	-		

**Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2022 год							
Уголь	0	116834	83380	-	-	0	4996
Итого			<b>83380</b>	-	-		
2021 год							
Уголь	0	115835	83751	-	-	0	5061
Итого			<b>83751</b>	-	-		
2020 год							
Уголь	0	109634	79831	-	-	0	5097
Итого			<b>79831</b>	-	-		
2019 год							
Уголь	0	125743	89152	-	-	0	4963
Итого			<b>89152</b>	-	-		
2018 год							
Уголь	0	133253	96866	-	-	0	5089
Итого			<b>96866</b>	-	-		

В связи всего с одним теплоисточником в зонах действия прочих ЕТО таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся.



**Таблица 8.10 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2022 год							
Уголь	356055	2780217	144937	786316	964723	362927	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5393
Газ	0	1764242	8729	298255	209726	0	-
- природный газ	0	20657	0	9945	14591	0	8314
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	3012	913	0	897	302	3034	9831
Электроэнергия	0	463	57	0	0	0	860
<b>Итого</b>			<b>153723</b>	<b>1085468</b>	<b>1174751</b>		
2021 год							
Уголь	390571	2733228	144266	768960	980278	356055	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5451
Газ	0	2229182	9892	295071	285479	0	-
- природный газ	0	14854	0	6528	11163	0	8337
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Мазут	3240	1131	0	1314	606	3012	9894
Электроэнергия	0	343	42	0	0	0	860
<b>Итого</b>			<b>154201</b>	<b>1065345</b>	<b>1266363</b>		
2020 год							
Уголь	403740	2459533	139205	671264	907435	390571	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5288
Газ	0	2589802	7226	303421	321417	0	-
- природный газ	0	59	0	30	41	0	8424
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	3338	1513	0	1731	534	3240	9842
Электроэнергия	0	336	41	0	0	0	860
<b>Итого</b>			<b>146472</b>	<b>976416</b>	<b>1229386</b>		
2019 год							
Уголь	220261	2712113	148205	724496	927985	263227	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	218107	1516092	0	331631	640467	258973	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	-
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	0	59659	149995	0	5394
Газ	0	2443746	5942	345743	290920	0	-
- природный газ	0	5561	0	2876	3739	0	8327

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м <sup>3</sup> )
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- доменный газ	0	2100054	0	88645	211362	0	1000
- коксовый газ	0	109604	0	20111	42519	0	4000
Мазут	1835	1710	0	879	519	3338	9885
Электроэнергия	0	378	47	0	0	0	860
<b>Итого</b>			<b>154194</b>	<b>1071118</b>	<b>1219424</b>		
2018 год							
Уголь	282013	2737455	157459	816142	946045	220261	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	187854	1553885	0	382928	674431	218107	4858
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	0	0	0	0	0	-
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	227870	0	61162	120224	0	5572
Газ	0	2285260	2486	380225	296501	0	-
- природный газ	0	6192	0	3246	4149	0	8360
- доменный газ	0	1844484	0	83491	175292	0	1000
- коксовый газ	0	170545	0	32214	65239	0	4000
Мазут	2297	1441	0	1666	816	1835	9844
Электроэнергия	0	541	67	0	0	0	860
<b>Итого</b>			<b>160012</b>	<b>1198034</b>	<b>1243361</b>		

Основным видом топлива для энергетических котлов Кузнецкой ТЭЦ является смесь Кузнецких углей марок Дряд, ДОМСШ, ДГряд, Гряд и ГСШ. Уголь в топливном балансе станции составляет порядка 99,6%-99,8%. Еще 0,4% - 0,2% приходится на мазут, который является растопочным топливом, и природный газ, используемый на водогрейных котлах котельной.

Основным видом топлива для энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ служит смесь Кузнецких каменных углей марок Д, Г, поступающих с различных шахт и разрезов Кемеровской области. Доля угля в топливном балансе станции составляет 74,5 % - 85,3% и имеет тенденцию к снижению в результате замещения коксовым и доменным газом, которые являются побочным продуктом коксохимического производства на площадке ЗСМК.

До 2014 года на Центральной ТЭЦ использовался коксовый газ, который являлся продукцией коксохимического производства площадки железнодорожного проката ЕВРАЗ ЗСМК (бывший КМК). ЦТЭЦ являлась буферным потребителем коксового газа, основным потребителем были прокатные цеха ПЖДП. После закрытия листопрокатного цеха в 2013 году и закрытия КХП ПЖДП поставка коксового газа на ТЭЦ прекращена.

В настоящее время основным видом топлива для энергетических котлов Центральной ТЭЦ служит природный газ, доля которого в топливном балансе составляет 97,6%. Мазут и уголь используется на станции в качестве резервного топлива в период ограничения подачи природного газа.

### **8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями**

По «Нормам технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП-81» запас резервного топлива для угольных ТЭЦ, располагаемых в районе угольных разрезов и шахт на расстоянии 41-100 км, принимается в пределах 15-суточного расхода, а на расстоянии до 40 км - 7 - суточному расходу.

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом основного и резервного топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ОНЗТ и ННЗТ по ТЭЦ и муниципальным котельным по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

**Таблица 8.11 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Кузнецкой ТЭЦ**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	уголь	20,909	20,909	20,909	23,809	23,809
	мазут	0,116	0,116	0,116	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,224	0,087	0,172	0,172	0,160
НЭЗТ	уголь	30,453	2,005	15,235	17,686	29,011
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	51,361	22,914	36,144	41,495	52,820
	мазут	0,340	0,204	0,288	0,301	0,289

**Таблица 8.12 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Западно-Сибирской ТЭЦ**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	уголь	53,391	53,391	-	51,095	51,095
	мазут	0,143	0,143	-	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	-	0,519	-	0,278	0,278
НЭЗТ	уголь	139,289	146,845	-	154,676	158,953
	мазут	0,659	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	192,680	200,236	200,430	205,771	210,048
	мазут	0,802	0,662	0,380	0,380	0,380

**Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ Центральной ТЭЦ**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	уголь	2,744	2,744	2,581	2,581	2,581
	мазут	1,125	1,125	1,161	1,161	1,161
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,487	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,195	4,195	4,032	4,032	4,032
	мазут	1,612	1,806	1,842	1,842	1,842

**Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго»**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	уголь	19430	6586	6681	2329	2329
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	60270	41165	41653	7134	7134
ОНЗТ	уголь	79700	47751	48334	9463	9463

**Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ»**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	ДТ	126	126	115	64	164
НЗВТ	ДТ	-	-	-	-	-
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	126	126	115	64	164

**Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит»**

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
ННЗТ	уголь	-	-	-	9535	9535

Показатель	Вид топлива	2018	2019	2020	2021	2022
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	-	29734	29734
ОНЗТ	уголь	-	-	-	39269	39269

Из таблиц видно, что по всем теплоисточникам фактические нормативные запасы топлива (ОНЗТ) превышают эксплуатационные (НЭЗТ), т.е. укладываются в установленные нормативы запаса топлива.

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

Основным топливом Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ, а также подавляющего большинства котельных является смесь Кузнецких длиннопламенных и газовых углей различных классов (сортов). Длиннопламенный уголь имеет менее плотную структуру, благодаря чему он легко разгорается за счет естественной тяги, что делает его применение эффективным в энергетике. Качественные показатели применяемой смеси углей приведены в таблице ниже.

**Таблица 8.17 – Качественные показатели применяемой смеси углей**

Зольность, %	Влажность, %	Выход летучих, %	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг
14,77-16,7	13,41-12,84	41,38-40,98	5113-5019

На Центральной ТЭЦ в качестве основного топлива используется природный газ с низшей теплотой сгорания  $Q_r^i - 8400$  ккал/нм<sup>3</sup>. Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

Газоснабжение источников осуществляется по магистральному газопроводу «Парабель-Кузбасс» ООО «Газпром трансгаз Томск» через три газораспределительные станции:

- ГРС-1, расположенной вблизи д. Митино – подача природного газа осуществляется для Западно-Сибирской и Центральной ТЭЦ и промышленных предприятий на территории Новокузнецкого района, Новоильинского и центрального районов;
- ГРС-2, расположенной вблизи с. Кругленькое – для Кузнецкой ТЭЦ, промышленных предприятий и прочих потребителей Заводского и Кузнецкого районов;
- ГРС «Черное озеро», расположенной вблизи Заводского района.

Растопочным топливом ТЭЦ является мазут, теплотворной способностью 9850 ккал/нм<sup>3</sup>.

Резервным топливом Центральной ТЭЦ также является уголь марки «Т», теплотворной способностью 5800 ккал/кг.

На котлоагрегатах Западно-Сибирской ТЭЦ кроме угля и мазута, производится сжигание вторичных энергоресурсов в виде буферных сбросов доменного и коксового газов с теплотворной способностью 1000 ккал/м<sup>3</sup> и 4000 ккал/м<sup>3</sup> соответственно.

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



Рисунок 8.1 – Структура топливного баланса г. Новокузнецка

В топливном балансе г. Новокузнецка преобладающим видом топлива является уголь различных марок и промпродукт обогатительных фабрик. На долю твердого топлива приходится 73% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа составляет 11%. Основным потребителем природного газа является Центральная ТЭЦ. Сжигание газа также осуществляется на Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ, но его доля в топливном балансе этих станций не превышает долей процентов. На долю доменного и коксового газа, сжигаемого на Западно-Сибирской ТЭЦ, приходится 14% и 2% соответственно.

### 8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Новокузнецка является плавное замещение твердого топлива природным газом в качестве

основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива предусматривается в объемах, определяемых металлургическим производством.



## **9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях с учетом факта за 2022 год.

### **9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия ТЭЦ являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие положительной динамики сокращения числа инцидентов.

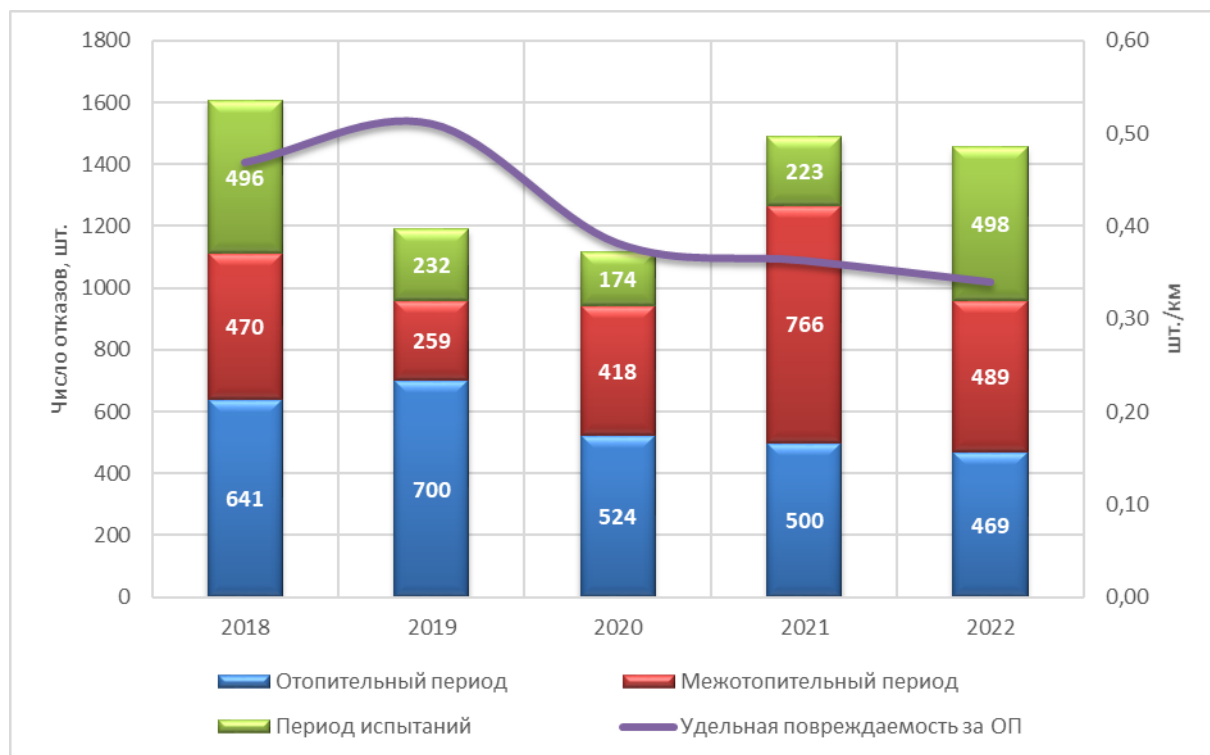
В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях за последние 5 лет в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана интенсивность отказов по каждому источнику тепловой энергии. Необходимо отметить следующее:

- В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне  $0,23 \div 0,48$  шт./((км·год). При этом минимум зафиксирован в 2020 г.

- Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2018 г. – 1,76 шт./((км·год). За 2020 год зафиксирован минимум – 0,8 шт./((км·год).

- По зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в период 2018-2020 гг. прослеживается положительная динамика сокращения числа инцидентов с 0,16 до 0,06 шт./((км·год). В 2021 г. наблюдается рост до 0,18 шт./((км·год).

В целом по г. Новокузнецку стоит отметить снижение количества отказов в отопительный период за 2019-2022 гг. На рисунке ниже представлена статистика отказов за 2017-2021 гг.



**Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2018-2022 гг.**



**Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2018-2022 гг.**

**Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость за прошедший год, шт./(км·год)					Удельная повреждаемость за отопительный период, шт./(км·год)					
			2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	
1	КТЭЦ	1	807	658	762	770	750	290	259	336	352	303	220	188	128	104	158	297	211	298	314	289	1,55	1,26	1,45	1,46	1,42	0,56	0,50	0,64	0,67	0,57	
2	ЗСТЭЦ	2	201	117	98	198	166	59	47	22	28	19	93	31	32	52	92	49	39	44	118	55	0,48	0,28	0,23	0,47	0,40	0,14	0,11	0,05	0,07	0,05	
3	Новоильинская газовая котельная	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Котельная кв. 24	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	ЦТЭЦ	3	358	231	164	259	304	182	209	99	63	85	99	13	14	21	113	77	9	51	175	106	1,76	1,13	0,80	1,26	1,48	0,89	1,03	0,49	0,31	0,41	
6	Абашевская районная котельная	10	51	37	7	28	32	24	37	5	3	10	17	0	0	6	20	10	0	2	19	2	1,15	0,83	0,16	0,63	0,72	0,54	0,83	0,11	0,07	0,23	
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	27	23	11	49	34	6	23	8	15	5	14	0	0	9	10	7	0	3	25	19	1,26	1,07	0,51	2,28	1,58	0,28	1,07	0,37	0,70	0,23	
8	Зыряновская районная котельная	10	44	21	23	77	62	14	21	16	4	11	19	0	0	21	45	11	0	7	52	6	1,13	0,54	0,59	1,97	1,59	0,36	0,54	0,41	0,10	0,28	
9	Куйбышевская центральная котельная	10	51	40	13	50	54	29	40	11	17	22	10	0	0	6	23	12	0	2	27	9	1,04	0,81	0,26	1,02	1,10	0,59	0,81	0,22	0,35	0,45	
10	Котельная пос. Притомский	4	13	16	17	23	8	4	16	10	1	1	5	0	0	2	7	4	0	7	20	0	0,77	0,94	1,00	1,36	0,47	0,24	0,94	0,59	0,06	0,06	
11	Котельная №19	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Котельная №72	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Котельная УПК	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Котельная ОРК «Таргай»	4	2	5	2	0	3	0	5	0	0	0	1	0	0	0	3	1	0	2	0	0	0,60	1,50	0,60	0,00	0,90	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4	11	0	4	3	7	6	0	4	1	5	4	0	0	0	2	1	0	0	2	0	1,57	0,00	0,57	0,43	1,00	0,86	0,00	0,57	0,14	0,71	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	4	13	20	8	7	8	8	20	8	6	3	5	0	0	0	5	0	0	0	1	0	2,01	3,09	1,24	1,08	1,24	1,24	3,09	1,24	0,93	0,46	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	4	0	2	1	3	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0,00	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00	3,22	0,00	4,83	0,00	
18	Котельная пос. Листвяги	4	12	12	4	7	8	11	12	3	4	3	1	0	0	0	5	0	0	1	3	0	1,11	1,11	0,37	0,64	0,74	1,01	1,11	0,28	0,37	0,28	
19	Котельная №6	4	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Котельная №32 (БПОУ)	4	1	1	1	4	7	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	4	2	0,27	0,27	0,27	0,73	1,28	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	4	0	2	0	4	5	0	2	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	2	1	0,00	0,71	0,00	1,42	1,78	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	4	0	0	0	2	7	0	0	0	0	1	0	0	0	0	6	0	0	0	2	0	0,00	0,00	0,00	1,06	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	4	1	2	1	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0,51	1,02	0,51	0,00	0,51	0,00	1,02	0,51	0,00	0,51	
24	Котельная «РТРС»	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная школа №1	4	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
27	Котельная школа №23	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
28	Котельная школа №37	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
29	Котельная школа №43	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	Котельная интернат №66	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный период без учета испытаний, шт.					Удельная повреждаемость за прошедший год, шт./км·год					Удельная повреждаемость за отопительный период, шт./км·год				
			2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
	(Монтажник)																															
31	Котельная школа №16	4	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
32	Котельная детского сада №123	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Полосухинская	4	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00
34	Кузнецкая крепость	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная АО «Евразруда»	5	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	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	6	7	1	0	3	0	5	1	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4,48	0,64	0,00	1,92	0,00	3,20	0,64	0,00	1,28	0,00
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	6	2	1	0	0	0	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,97	0,99	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	7	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого</b>			<b>1607</b>	<b>1191</b>	<b>1116</b>	<b>1489</b>	<b>1456</b>	<b>641</b>	<b>700</b>	<b>524</b>	<b>500</b>	<b>469</b>	<b>496</b>	<b>232</b>	<b>174</b>	<b>223</b>	<b>498</b>	<b>470</b>	<b>259</b>	<b>418</b>	<b>766</b>	<b>489</b>	<b>1,17</b>	<b>0,87</b>	<b>0,81</b>	<b>1,08</b>	<b>1,05</b>	<b>0,47</b>	<b>0,51</b>	<b>0,38</b>	<b>0,36</b>	<b>0,34</b>

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

**Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности  
 единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
<b>КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
<b>ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,66	0,20	0,15	0,61	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,10	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,06	0,04	0,12	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,48	0,28	0,23	0,47	0,40
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,20	0,15	0,60	0,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,09	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,05	0,04	0,12	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,47	0,27	0,23	0,46	0,39
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
<b>ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,14	0,00	0,00	0,71	0,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,14	0,00	0,00	0,28	0,71
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,49	0,52	0,23	1,33	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	1,27	0,52	0,12	0,17	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,00	0,00	0,23	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	1,39	0,15	0,00	0,85
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,15	0,83	0,16	0,63	0,72
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,09	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,84	1,04
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,52	0,85	0,67	2,37	1,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,85	0,49	0,67	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,00	0,00	0,30	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	8,81	39,65	0,00	0,00	8,81
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,26	1,07	0,51	2,28	1,58
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,40	0,00	0,00	1,61	0,60
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,20	0,00	0,00	1,00	0,60
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,12	0,44	0,68	2,04	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,44	0,47	0,12	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,47	0,00	0,00	0,47	1,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	12,46	18,69	0,00	0,00	3,12
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,13	0,54	0,59	1,97	1,59
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,79	0,69	0,14	0,41	0,69

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,97	0,69	0,14	0,00	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,14	0,76	0,24	1,63	0,66
в отопительный период, 1/км/оп	0,62	0,76	0,17	0,59	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,24	0,00	0,00	0,21	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,38	0,99	0,38	0,00	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,04	0,81	0,26	1,02	1,10
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,67	0,21	0,04	1,08	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,21	0,04	0,17	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,46	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	0,62	0,47	1,85	1,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,62	0,32	0,36	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,50	0,00	0,00	0,32	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,66	0,24	0,00	1,48
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,12	0,78	0,35	1,32	1,18
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	1,07	1,88	3,09	0,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,54	1,07	0,94	0,13	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,54	0,00	0,00	0,27	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,17	1,38	0,52	0,00	1,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,77	0,94	1,00	1,36	0,47
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	0,90	0,60	0,00	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,30	0,00	0,00	0,00	0,90
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	1,50	0,60	0,00	0,90
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,43	0,00	0,57	0,43	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,00	0,57	0,14	0,71
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,57	0,00	0,00	0,00	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,57	0,00	0,57	0,43	1,00
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,85	1,85	1,08	1,08	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	1,08	1,85	1,08	0,93	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,77	0,00	0,00	0,00	0,77
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,01	3,09	1,24	1,08	1,24
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,22	1,61	4,83	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,22	0,00	4,83	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	3,22	1,61	4,83	0,00
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,11	0,92	0,37	0,64	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	1,01	0,92	0,28	0,37	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,09	0,00	0,00	0,00	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,11	1,11	0,37	0,64	0,74
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,73	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,27	0,27	0,73	1,28
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,70	0,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,35	0,68
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,51	0,00	0,00	3,01
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,71	0,00	1,42	1,78
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,68	5,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,06	3,70
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,02	1,02	1,02	0,00	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,02	1,02	0,00	1,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,51	1,02	0,51	0,00	0,51
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,17	0,82	0,71	1,09	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,82	0,48	0,32	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,00	0,00	0,08	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,33	2,50	0,44	0,00	1,20
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,97	1,02	0,63	0,86	0,86
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,66	0,00	0,00	2,83	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,77	0,00	0,00	1,89	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	1,99	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	4,48	0,64	0,00	1,92	0,00
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,97	0,99	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,48	0,00	0,00	1,30	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	2,17	0,00	0,00	0,87	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	3,98	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,21	0,71	0,00	1,07	0,00
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,60	0,67	0,68	0,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,29	0,10	0,08	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,29	0,12	0,33	0,31	0,34
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,22	0,76	0,83	1,17	1,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,50	0,40	0,44	0,44	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,37	0,17	0,09	0,14	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,73	1,65	0,37	0,31	0,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,10	0,82	0,76	1,01	0,99

**Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности  
 единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,20	0,15	0,60	0,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,09	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,05	0,04	0,12	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,47	0,27	0,23	0,46	0,39
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,67	0,21	0,04	1,08	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,21	0,04	0,17	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,46	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	0,62	0,47	1,85	1,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,62	0,32	0,36	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,50	0,00	0,00	0,32	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,66	0,24	0,00	1,48
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,12	0,78	0,35	1,32	1,18
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,17	0,82	0,71	1,09	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,82	0,48	0,32	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,00	0,00	0,08	0,54

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,33	2,50	0,44	0,00	1,20
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,97	1,02	0,63	0,86	0,86
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,48	0,00	0,00	1,30	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	2,17	0,00	0,00	0,87	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	3,98	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,21	0,71	0,00	1,07	0,00
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,60	0,67	0,68	0,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,29	0,10	0,08	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,29	0,12	0,33	0,31	0,34
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,22	0,76	0,83	1,17	1,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,50	0,40	0,44	0,44	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,37	0,17	0,09	0,14	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,73	1,65	0,37	0,31	0,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,10	0,82	0,76	1,01	0,99

**Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	20,37	7,28	6,60	46,20	4,12
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	15,91	5,39	5,39	38,12	2,25
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	18,97	11,98	11,98	23,38	1,90
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	60,39	51,69	37,68	22,76	30,71
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	31,17	26,40	14,40	29,90	7,47
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	1,05	4,57	2,29	0,20	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	1,71	0,00	3,37	0,00	3,41
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	2,26	4,49	4,49	2,57	2,39
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	6,83	0,00	4,55	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	4,28	2,42	1,81	1,04	0,65
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	2,26	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,71	1,66	1,66	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	10,80	10,80	0,00	0,00
Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00
Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	3,14	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
теплоснабжения					
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	5,42	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,98	3,88	2,84	0,86	1,25
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	3,44	0,00	0,00	3,33	0,00
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,71	0,00	0,00	3,33	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	33,81	27,52	83,06	13,50	7,45

**Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	31,17	26,40	14,40	29,90	7,47
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,98	3,88	2,84	0,86	1,25
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,71	0,00	0,00	3,33	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	33,81	27,52	83,06	13,50	7,45

**Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
<b>КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
<b>ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,66	0,20	0,15	0,61	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,10	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,06	0,04	0,12	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,48	0,28	0,23	0,47	0,40
<b>Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,65	0,20	0,15	0,60	0,50



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,09	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,05	0,04	0,12	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,47	0,27	0,23	0,46	0,39
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,14	0,00	0,00	0,71	0,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,14	0,00	0,00	0,28	0,71
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,49	0,52	0,23	1,33	0,58
в отопительный период, 1/км/оп	1,27	0,52	0,12	0,17	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,69	0,00	0,00	0,23	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	1,39	0,15	0,00	0,85
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,15	0,83	0,16	0,63	0,72
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,09	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,84	1,04
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,52	0,85	0,67	2,37	1,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,85	0,49	0,67	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,00	0,00	0,30	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	8,81	39,65	0,00	0,00	8,81
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,26	1,07	0,51	2,28	1,58
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,40	0,00	0,00	1,61	0,60
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,20	0,00	0,00	1,00	0,60
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,12	0,44	0,68	2,04	1,72
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,44	0,47	0,12	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,47	0,00	0,00	0,47	1,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	12,46	18,69	0,00	0,00	3,12
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,13	0,54	0,59	1,97	1,59
<b>Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,79	0,69	0,14	0,41	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,97	0,69	0,14	0,00	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,14	0,76	0,24	1,63	0,66
в отопительный период, 1/км/оп	0,62	0,76	0,17	0,59	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,24	0,00	0,00	0,21	0,28
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,38	0,99	0,38	0,00	2,28
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,04	0,81	0,26	1,02	1,10
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,67	0,21	0,04	1,08	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,21	0,04	0,17	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,46	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	0,62	0,47	1,85	1,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,62	0,32	0,36	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,50	0,00	0,00	0,32	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,66	0,24	0,00	1,48
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,12	0,78	0,35	1,32	1,18
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
<b>Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	1,07	1,88	3,09	0,27
в отопительный период, 1/км/оп	0,54	1,07	0,94	0,13	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,54	0,00	0,00	0,27	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,17	1,38	0,52	0,00	1,04
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,77	0,94	1,00	1,36	0,47
<b>Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,60	0,90	0,60	0,00	0,90
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,30	0,00	0,00	0,00	0,90
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	1,50	0,60	0,00	0,90
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,43	0,00	0,57	0,43	1,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,00	0,57	0,14	0,71
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,57	0,00	0,00	0,00	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,57	0,00	0,57	0,43	1,00
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,85	1,85	1,08	1,08	1,24
в отопительный период, 1/км/оп	1,08	1,85	1,08	0,93	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,77	0,00	0,00	0,00	0,77
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,01	3,09	1,24	1,08	1,24
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	3,22	1,61	4,83	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,22	0,00	4,83	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	3,22	1,61	4,83	0,00
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,11	0,92	0,37	0,64	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	1,01	0,92	0,28	0,37	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,09	0,00	0,00	0,00	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,11	1,11	0,37	0,64	0,74
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,73	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,27	0,27	0,73	1,28
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,70	0,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,35	0,68
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,51	0,00	0,00	3,01
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,71	0,00	1,42	1,78
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,68	5,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,06	3,70
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,02	1,02	1,02	0,00	1,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,02	1,02	0,00	1,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,02	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,51	1,02	0,51	0,00	0,51
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	13,16	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,17	0,82	0,71	1,09	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,82	0,48	0,32	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,00	0,00	0,08	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,33	2,50	0,44	0,00	1,20
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,97	1,02	0,63	0,86	0,86
<b>Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>					
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,66	0,00	0,00	2,83	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,77	0,00	0,00	1,89	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	1,99	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	4,48	0,64	0,00	1,92	0,00
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,97	0,99	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,48	0,00	0,00	1,30	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	2,17	0,00	0,00	0,87	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	3,98	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,21	0,71	0,00	1,07	0,00
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>					
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,60	0,67	0,68	0,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,29	0,10	0,08	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,29	0,12	0,33	0,31	0,34
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,22	0,76	0,83	1,17	1,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,50	0,40	0,44	0,44	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,37	0,17	0,09	0,14	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,73	1,65	0,37	0,31	0,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,10	0,82	0,76	1,01	0,99

**Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,71	0,76	1,45	0,83	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,36	0,24	0,09	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,16	0,79	0,48	0,44
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	1,84	1,39	1,54	1,63	1,58

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,70	0,52	0,78	0,84	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,48	0,42	0,17	0,17	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	1,14	0,81	1,23	0,90
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	1,28	1,48	1,49	1,44
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	0,38	0,45	0,28	0,07
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,00	0,05	0,03	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,02	0,15	0,20	0,19	0,05
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,20	0,15	0,60	0,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,09	0,04	0,09	0,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,05	0,04	0,12	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,40	0,52	0,19	0,02	0,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,47	0,27	0,23	0,46	0,39
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	3,33	1,23	0,17	1,34	1,82
в отопительный период, 1/км/оп	1,18	1,09	0,03	0,14	0,22
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,15	0,06	0,03	0,22	0,90
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,42	0,62	0,82	0,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,40	0,38	0,23	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,01	0,05	0,05	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	3,01	5,24	0,13	0,00	1,51
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,18	0,76	0,54	0,84	0,99
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,67	0,21	0,04	1,08	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,21	0,04	0,17	0,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,00	0,00	0,46	0,54
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	0,62	0,47	1,85	1,15
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,62	0,32	0,36	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,50	0,00	0,00	0,32	0,61
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,66	0,24	0,00	1,48
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,12	0,78	0,35	1,32	1,18
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,17	0,82	0,71	1,09	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,82	0,48	0,32	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,42	0,00	0,00	0,08	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,33	2,50	0,44	0,00	1,20
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,97	1,02	0,63	0,86	0,86
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	3,48	0,00	0,00	1,30	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	2,17	0,00	0,00	0,87	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,99	3,98	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,21	0,71	0,00	1,07	0,00
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,60	0,67	0,68	0,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,29	0,10	0,08	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,29	0,12	0,33	0,31	0,34
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,22	0,76	0,83	1,17	1,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,50	0,40	0,44	0,44	0,38
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,37	0,17	0,09	0,14	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,73	1,65	0,37	0,31	0,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,10	0,82	0,76	1,01	0,99

**Таблица 9.8 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
теплоснабжения					
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	20,37	7,28	6,60	46,20	4,12
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	15,91	5,39	5,39	38,12	2,25
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	18,97	11,98	11,98	23,38	1,90
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	60,39	51,69	37,68	22,76	30,71
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	31,17	26,40	14,40	29,90	7,47
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	1,05	4,57	2,29	0,20	0,00
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	1,71	0,00	3,37	0,00	3,41
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	2,26	4,49	4,49	2,57	2,39
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	6,83	0,00	4,55	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	4,28	2,42	1,81	1,04	0,65
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	2,26	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,71	1,66	1,66	0,00	0,00
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
теплоснабжения					
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	10,80	10,80	0,00	0,00
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	3,14	0,00
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	5,42	0,00	0,00	0,00
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,98	3,88	2,84	0,86	1,25
<b>Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>					
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	3,44	0,00	0,00	3,33	0,00
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в	3,71	0,00	0,00	3,33	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
системах теплоснабжения ЕТО					
<b>Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>					
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	33,81	27,52	83,06	13,50	7,45

**Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	27,57	19,72	87,85	7,23	7,32
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	15,14	71,79	235,74	19,67	0,73
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	68,51	38,26	12,82	16,36	12,25
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	31,17	26,40	14,40	29,90	7,47
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,98	3,88	2,84	0,86	1,25
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	3,71	0,00	0,00	3,33	0,00
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	33,81	27,52	83,06	13,50	7,45

### 9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены (см. табл. ниже) источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

**Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения**

№ п/п	Место установки (наименование котельной)	Мощность, кВт (кВА)	Тип, марка	Заводской номер	Емкость бака, литров	Расход топлива, л/ч	Примечания
1	Котельная ОРК "Таргай"	100	ДЭАС-1	3122239712K86380	200	32	
2	Котельная ОРК "Голубь"	50	Percins 1104A-44T	TYPE: 2516/1500 RS51521 SERIAL: 546553V	200	20	
3	Котельная Абагур Лесной №2	60	AM-01	578561970	120	26	
4	Котельная станции "Полосухино"	200	200GF	1203114	300	52	
5	Котельная №72	16 (кВА)	АДП16-Т400ВЛЕС	16120737	20	5	
6	Котельная НКХП	50	ЭДБ-64-1	26A97290	250	16,7	
7	Школа № 37	60 (кВА)					

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей может быть достигнута резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, надлежащим техническим обслуживанием. Системы теплоснабжения города имеют слабую степень резервирования. Для оценки доли резервирования оценивается уровень резервирования тепловых сетей при наихудшем сценарии – отключение энергоисточника (или отказ головной тепломагистрали). В подобных условиях доля покрытия тепловой нагрузки в аварийном режиме от смежного источника будет минимальна ввиду локализации зон централизованного

теплоснабжения по городу. Связи ТЭЦ-ТЭЦ, как и связи ТЭЦ-котельная практически отсутствуют, а по имеющимся переключкам невозможно передать большой объем тепловой энергии в случае отключения.

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями не позволяет проанализировать долю отказов тепловых сетей, которые приводили к отключению потребителей. Тепловые сети в пределах зоны действия 1 источника частично резервируются, однако доля резервируемой тепловой нагрузки мала. Следовательно, можно предположить, что более чем в 90% случаев отказ участка тепловой сети приводит к отключению или ограничению теплоснабжения потребителей.

#### **9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений**

По категории отключений потребителей инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

*«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:*

*2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».*

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2014-2018 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации



поврежденного трубопровода) регламентирован п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлен в таблице ниже.

**Таблица 9.11 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений**

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями (за исключением АО «Кузбассэнерго» не позволяет проанализировать поток (частоту) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений, т.к. в базах данных не указывается начало и окончание времени аварийно-восстановительных работ. Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2016-2020 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом соответствует нормативам, представленным выше.

**Таблица 9.12 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
<b>КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,1	5,3	8,6	8,5	7,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,5	4,8	6,6	4,7	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,7	5,0	6,5	5,1	7,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,8	4,9	6,9	5,0	5,1
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,1	5,3	8,6	8,5	7,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,5	4,8	6,6	4,7	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,7	5,0	6,5	5,1	7,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,8	4,9	6,9	5,0	5,1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
<b>ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,8	7,1	8,2	6,1	13,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,7	5,5	4,3	5,1	11,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,4	4,3	5,1	5,1	9,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,2	6,4	5,3	11,3
<b>Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,8	7,1	8,2	6,1	13,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,7	5,5	4,3	5,1	11,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,4	4,3	5,1	5,1	9,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,2	6,4	5,3	11,3
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
<b>ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	4,5	4,3	4,1	15,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,4	6,3	6,2	6,0	11,3

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,7	5,9	6,0	0,0	9,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	5,8	6,1	5,6	12,3
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	4,5	4,3	4,1	15,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,4	6,3	6,2	6,0	11,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,7	5,9	6,0	0,0	9,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	5,8	6,1	5,6	12,3
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
<b>Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,0	0,0	0,0	6,9	13,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,7	3,0	3,1	2,9	10,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,9	3,3	3,1	0,0	11,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,7	3,0	3,1	3,6	11,4
<b>Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	6,5	13,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	3,0	3,0	2,8	11,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,6	3,0	0,0	0,0	11,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	3,0	3,0	3,6	12,3
<b>Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,0	0,0	0,0	4,0	14,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,0	6,0	6,0	12,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,6	5,7	0,0	0,0	7,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,0	6,0	5,8	12,1
<b>Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	5,9	7,9	7,9	7,9	13,6

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,1	6,3	6,3	6,3	10,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,1	6,9	6,3	0,0	11,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	6,6	6,5	6,4	11,2
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	5,7	7,9	7,9	6,0	13,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,3	5,0	5,1	5,0	11,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,3	4,3	5,1	0,0	11,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	5,2	5,1	5,1	11,9
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
<b>Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,7	7,2	7,2	7,2	6,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,0	7,2	7,2	0,0	12,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,7	7,2	7,2	7,2	6,5
<b>Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2,3	2,3	2,3	0,0	15,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,3	2,3	2,3	0,0	15,0
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	0,0	4,1	4,1	10,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,0	0,0	4,1	4,1	10,6
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,6	6,8	6,8	6,8	9,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,0	6,8	6,8	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,6	6,8	6,8	6,8	9,8
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после	0,0	4,7	4,7	4,7	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,7	4,7	4,7	0,0
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,5	6,5	6,5	6,5	10,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,5	6,5	6,5	6,5	10,9
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,0	3,5	3,5	3,5	11,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,0	3,5	3,5	3,5	11,3
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	3,0	15,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	3,0	0,0	0,0	8,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	3,0	15,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	3,0	9,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	3,0	9,7
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	14,0	14,0	14,0	0,0	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	14,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	14,0	14,0	0,0	6,0
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	6,2	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	6,2	0,0
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	6,3	6,4	6,0	10,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	11,6	6,5	7,1	0,0	10,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,9	6,3	6,4	6,0	10,6

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях, час					
<b>Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>					
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	0,0	0,0	8,3	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,0	8,3	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,9	0,0	0,0	8,3	0,0
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	12,4	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,1	0,0	0,0	8,3	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,0	10,4	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,1	0,0	0,0	8,3	0,0
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
<b>Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>					
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,5	5,6	8,3	6,4	11,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,1	5,1	6,3	5,0	7,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,6	5,3	6,1	5,1	9,8
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,3	5,2	6,6	5,2	8,2

**Таблица 9.13 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,1	5,3	8,6	8,5	7,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,5	4,8	6,6	4,7	4,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	13,7	5,0	6,5	5,1	7,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,8	4,9	6,9	5,0	5,1
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,8	7,1	8,2	6,1	13,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,7	5,5	4,3	5,1	11,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,4	4,3	5,1	5,1	9,6
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,2	6,4	5,3	11,3
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	4,5	4,3	4,1	15,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,4	6,3	6,2	6,0	11,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,7	5,9	6,0	0,0	9,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	5,8	6,1	5,6	12,3
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	5,7	7,9	7,9	6,0	13,8
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,3	5,0	5,1	5,0	11,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,3	4,3	5,1	0,0	11,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	5,2	5,1	5,1	11,9
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	6,3	6,4	6,0	10,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	11,6	6,5	7,1	0,0	10,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,9	6,3	6,4	6,0	10,6
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,1	0,0	0,0	8,3	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	15,0	10,4	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,1	0,0	0,0	8,3	0,0
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,5	5,6	8,3	6,4	11,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,1	5,1	6,3	5,0	7,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,6	5,3	6,1	5,1	9,8

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,3	5,2	6,6	5,2	8,2

### **9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)**

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ( $K_э$ );
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ( $K_в$ );
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ( $K_т$ );
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ );

- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ( $K_p$ );
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ( $K_c$ );
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ( $K_{отк.те}$ );
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ( $K_{нед}$ );
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ( $K_{гот}$ );
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ( $K_n$ );
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ( $K_m$ );
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ( $K_{тр}$ );
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ( $K_{ист}$ ).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов  $n_{от}$  [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии  $Q_{ав}/Q_{расч.}$ , где  $Q_{ав}$  – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал],  $Q_{расч.}$  – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности  $K_э$ ,  $K_в$ ,  $K_т$  и  $K_и$ , источники тепловой энергии могут быть оценены как:

- высоконадежные - при  $K_э = K_в = K_т = K_и = 1$ ;
- надежные - при  $K_э = K_в = K_т = 1$  и  $K_и = 0,5$ ;
- малонадежные - при  $K_и = 0,5$  и при значении меньше 1 одного из показателей  $K_э$ ,  $K_в$ ,  $K_т$ ;

- ненадежные - при  $K_{и} = 0,2$  и/или значениями меньше 1 у 2-х и более показателей  $K_{э}$ ,  $K_{в}$ ,  $K_{т}$ .

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75-0,89;
- малонадежные - 0,5-0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

### **Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования**

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс следует оценить как малонадежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению как удовлетворительную.



Таблица 9.14 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	$K_e$	$K_b$	$K_m$	$K_6$	$K_p$	$K_c$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_n$	$K_m$	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
<b>ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>																					
<b>ЕТО №01</b>																					
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,33	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,67	малонадежная	195,96	малонадежная
<b>ЕТО №02</b>																					
2	ЗСТЭЦ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,31	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	339,62	малонадежная
3	Новоильинская газовая котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,69	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	5,06	малонадежная
4	Котельная кв. 24	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,69	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	1,60	малонадежная
<b>ИТОГО по ЕТО №02</b>		<b>0,99</b>	<b>0,99</b>	<b>0,99</b>	<b>1,00</b>	<b>0,22</b>	<b>0,31</b>	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,72</b>	<b>малонадежная</b>	<b>346,28</b>	<b>надежная</b>
<b>ЕТО №03</b>																					
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,72	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	115,27	надежная
<b>ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)</b>		<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>0,99</b>	<b>1,00</b>	<b>0,21</b>	<b>0,39</b>	<b>0,68</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,71</b>	<b>малонадежная</b>	<b>657,5</b>	<b>малонадежная</b>
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>																					
6	Абашевская районная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,44	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	7,93	малонадежная
7	Байдаевская центральная котельная №2	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	7,65	малонадежная
8	Зыряновская районная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,52	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	14,35	малонадежная
9	Куйбышевская центральная котельная	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,68	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	малонадежная	11,22	малонадежная
<b>ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,50</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,57</b>	<b>0,55</b>	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,72</b>	<b>малонадежная</b>	<b>41,2</b>	<b>малонадежная</b>
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)</b>																					
10	Котельная пос. Притомский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,26	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,66	малонадежная	3,35	малонадежная
11	Котельная №19	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,06	малонадежная
12	Котельная №72	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,03	надежная
13	Котельная УПК	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,10	малонадежная
14	Котельная ОРК «Таргай»	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,80	надежная	0,20	надежная
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,98	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,83	надежная	0,81	малонадежная
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,62	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	1,15	малонадежная
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,06	малонадежная
18	Котельная пос. Листвяги	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,38	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	1,73	малонадежная
19	Котельная №6	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,75	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,82	надежная	0,16	малонадежная
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,64	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,54	малонадежная
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,61	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	0,30	малонадежная
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,64	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,41	малонадежная
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,17	малонадежная
24	Котельная «РПРС»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,10	малонадежная
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,08	надежная
26	Котельная школа №1	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,07	малонадежная
27	Котельная школа №23	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,06	малонадежная
28	Котельная школа №37	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,87	надежная	0,10	надежная
29	Котельная школа №43	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,08	малонадежная
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,03	малонадежная
31	Котельная школа №16	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,62	малонадежная	0,06	малонадежная
32	Котельная детского сада №123	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,01	малонадежная
33	Полосухинская	1,0	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,70	малонадежная	0,15	малонадежная
34	Кузнецкая крепость	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,02	малонадежная
<b>ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)</b>		<b>0,67</b>	<b>0,60</b>	<b>0,50</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,47</b>	<b>0,64</b>	<b>0,83</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,72</b>	<b>малонадежная</b>	<b>9,8</b>	<b>малонадежная</b>

№ п/п	Наименование теплоисточника	$K_2$	$K_6$	$K_m$	$K_b$	$K_p$	$K_c$	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	$K_n$	$K_m$	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{зот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
<b>Прочие котельные (прочие ЕТО)</b>																					
<b>ЕТО №05</b>																					
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	15,01	малонадежная
<b>ЕТО №06</b>																					
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,28	малонадежная
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,17	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,73	малонадежная	3,22	малонадежная
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,15	малонадежная
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,72	малонадежная
<b>ИТОГО по ЕТО №06</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,50</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,39</b>	<b>1,00</b>	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,76</b>	<b>надежная</b>	<b>4,37</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ЕТО №07</b>																					
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	3,32	малонадежная
<b>ИТОГО по прочим котельным</b>		<b>0,60</b>	<b>0,60</b>	<b>0,50</b>	<b>1,00</b>	<b>0,20</b>	<b>0,74</b>	<b>1,00</b>	<b>0,80</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>малонадежная</b>	<b>0,82</b>	<b>надежная</b>	<b>22,70</b>	<b>малонадежная</b>
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>		<b>0,96</b>	<b>0,96</b>	<b>0,95</b>	<b>1,00</b>	<b>0,21</b>	<b>0,41</b>	<b>0,68</b>	<b>0,98</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>	<b>удовлетворительная</b>	<b>надежная</b>	<b>0,72</b>	<b>малонадежная</b>	<b>731,2</b>	<b>малонадежная</b>

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo.

Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены на рисунке ниже.

Обозначения:

- Красный цвет – зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения;
- Зеленый цвет – зоны нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Причинами возникновения зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения в большинстве случаев являются удаленность от источников теплоснабжения, высоким износом тепловых сетей и наличием зон подтопления.

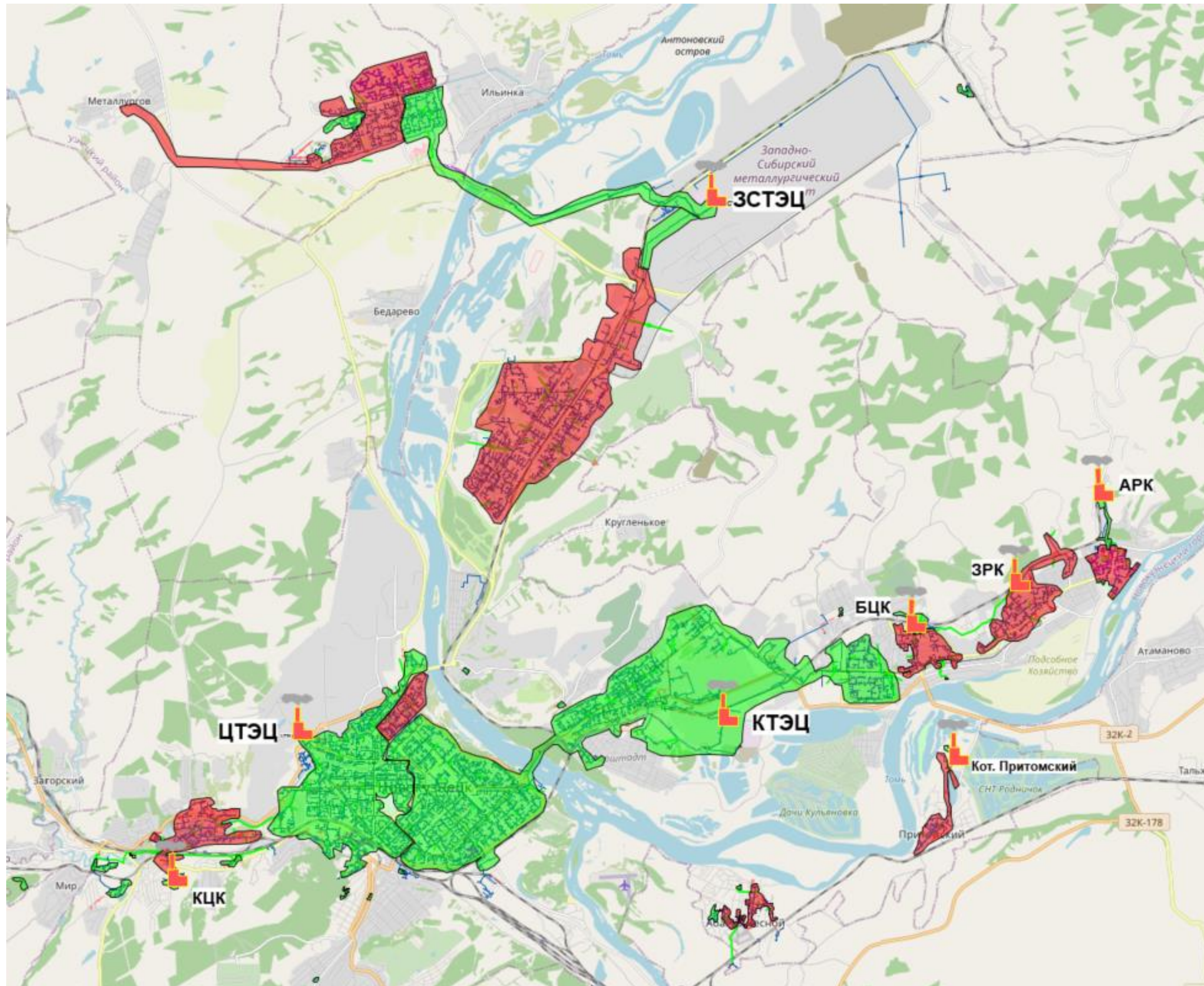


Рисунок 9.3 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

**9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»**

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

**9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6**

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период актуализации не зафиксированы.

## **10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

### **10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Технико-экономические показатели работы основных организаций по основным видам деятельности (по объему выручки) изменились в 2022 г. по сравнению с 2021 г. следующим образом:

- **АО "Кузнецкая ТЭЦ"** (Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. Теплоноситель; Сбыт. Тепловая энергия):

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 2 276 млн. руб., себестоимость - 2 813 млн. руб. (в основном прочие расходы и расходы на топливо), валовый убыток составил -531 млн. руб., установленная тепловая мощность источников – 890,0 Гкал/ч, тепловая нагрузка по договорам – 953,21 Гкал/ч, объем выработки тепла составил 2 151,77 тыс. Гкал, объем отпуска тепла потребителям - 2 126,76 тыс. Гкал;
- за 2022 г. ТСО опубликовала отчетность, содержащую только нулевые значения.

- **ООО "ЭнергоТранзит"** Сбыт. Тепловая энергия:

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 781 млн. руб., себестоимость равна 1 630 млн. руб. (только расходы на покупку тепловой энергии и общепроизводственные расходы), за 2021 г. организацией получена валовая прибыль по деятельности в размере 151 млн. руб., объем тепловой энергии, отпущенной потребителям составил 1 012,84 тыс. Гкал.
- в 2022 г. по сравнению с 2021 г. выручка возросла на 12% (до 1 989 млн. руб.), при этом объем отпуска тепловой энергии потребителям увеличился всего на 1%. Себестоимость возросла на 22% (практически поровну за счет прочих расходов и расходов на топливо), валовая прибыль сократилась в 60 раз до 2,5 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам сократилась на 5% (до 561,79 Гкал/ч), фактические потери

снизились на 3% (до 277,98 тыс. Гкал), объем отпуска потребителям возрос на 1% до 1 020,35 тыс. Гкал.

**- ООО "КузнецкТеплоСбыт"** (Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия):

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 455 млн. руб., себестоимость -1 592 млн. руб. (основном прочие расходы и расходы на топливо), валовый убыток составил -277 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам равна 592,48 Гкал/ч, фактические потери составили 287,46 тыс. Гкал, объем отпуска тепла потребителям – 1 484,47 тыс. Гкал;
- в 2022 г. по сравнению с 2021 г. выручка возросла на 10% (до 1 596 млн. руб.), при этом объем отпуска тепловой энергии потребителям снизился на 1%. Себестоимость возросла на 15% (в основном за счет прочих расходов и расходов на топливо), валовый убыток возрос на 37% до -381 млн. руб., тепловая нагрузка по договорам сократилась на 5% (до 561,79 Гкал/ч), фактические потери снизились на 3% (до 277,98 тыс. Гкал), объем отпуска потребителям сократился на 1% до 1 467,94 тыс. Гкал.

**- ООО "ЭнергоТранзит"** Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более:

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 221 млн. руб., себестоимость – 1 102 млн. руб. (в основном расходы на топливо и прочие расходы). В результате этого валовая прибыль составила 119 млн. руб. Данные об установленной мощности и нагрузке потребителей за 2021 г. не опубликованы. Объем отпуска тепла потребителям составил 1 054,36 тыс. Гкал;
- в 2022 г. по сравнению с 2021 г. выручка возросла на 27% (до 1 546 млн. руб.), при этом объем отпуска тепловой энергии потребителям увеличился всего на 10%. Себестоимость возросла на 20% (практически в основном за счет расходов на топливо, прочих расходов и расходов на ремонт), валовая прибыль увеличилась в 1,9 раза до 229 млн. руб., установленная мощность составила 821,4 Гкал/ч, присоединенная нагрузка потребителей – 636,48 Гкал/ч, объем отпуска потребителям сократился на 10% до 1 160,32 тыс. Гкал.

**- ООО «СибЭнерго»** (Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия):

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 1 083 млн. руб., себестоимость - 1 245 млн. руб. (в основном прочие расходы, расходы на топливо, оплату труда и электроэнергию). В результате этого валовый убыток по итогам года составил -162 млн. руб., установленная мощность равна 438,5 Гкал/ч и тепловая нагрузка по договорам 174,79 Гкал/ч не изменилась, объем отпуска потребителям составил 438,99 тыс. Гкал;
- в 2022 г. выручка сократилась на 74% (до 285 млн. руб.) (за счет снижения объема полезного отпуска потребителям на 82%), себестоимость снизилась на 62% до 479 млн. руб. (практически по всем статьям, но в основном за счет прочих расходов и расходов на топливо), валовый убыток возрос на 20% до -193 млн. руб. Установленная мощность тепловых источников сократилась на 81% до 84,25 Гкал/ч, подключенная нагрузка по договорам сократилась на 81% до 32,67 Гкал/ч, объем отпуска энергии потребителям снизился на 82% до 77,30 тыс. Гкал.

**- АО "ЕВРАЗ ЗСМК", Западно-сибирская ТЭЦ** (Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более):

- в 2021 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 874 млн. руб., себестоимость - 817 млн. руб. (в основном расходы на топливо и расходы на ремонт). По итогам года ТСО отражен валовый убыток в размере - 57 млн. руб., установленная мощность равна 1 307,5 Гкал/ч, тепловая нагрузка по договорам - 682,78 Гкал/ч, объем отпуска энергии потребителям составил 1 604,2 тыс. Гкал;
- в 2022 г. выручка увеличилась на 10% (до 959 млн. руб.) (вопреки снижению объема полезного отпуска потребителям на 1%), себестоимость возросла на 23% до 1 006 млн. руб. (в основном за счет расходов на топливо), валовый убыток снизился на 17% до -47 млн. руб. Установленная мощность тепловых источников не изменилась (1 307,5 Гкал/ч), подключенная нагрузка по договорам увеличилась на 7% до 727,23 Гкал/ч, объем отпуска энергии потребителям снизился на 1% до 1 583,41 тыс. Гкал.



В рассматриваемый период 2018-2022 гг. 10 ТСО имеют действующие инвестиционные программы:

- "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (2016-2018 гг. и 2019-2023 гг.);
- ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (2016-2018 гг.);
- ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" (2016-2018 гг.);
- ООО "КузнецкТеплоСбыт" (2016-2018 гг. и 2019-2023 гг.);
- ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (2018 г. и 2019 г.);
- ООО "Центральная ТЭЦ" (МКП "Центральная ТЭЦ") (2016-2018 гг.);
- ООО "НТК" (2020-2024 гг.);
- ООО "СибЭнерго" (2020-2024 гг.);
- ООО "Энерготранзит" (2020 г., 2021-2032 гг.);
- АО "Кузбассэнерго" (в зонах бывших АО "МТСК" и ООО "ТСН") (2020 г., 2022-2028 гг.).

Одна ТСО (ООО "Центральная ТЭЦ") в стандартах раскрытия информации информацию о результатах исполнения утвержденных инвестиционных программ за 2018 г. не привела.

В следующей таблице приведены основные показатели инвестиционных программ, достигнутые организациями г. Новокузнецка, реализующими указанные инвестиционные программы за 2021-2022 гг., а также справочно приведены данные прошлой актуализации схемы теплоснабжения по выполнению инвестиционных программ за 2016-2020 гг.

Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2016-2022 гг.

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)
<b>2016-2017</b>																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа	Инвестиционная программа АО "Кузнецкая ТЭЦ" в сфере теплоснабжения	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Инвестиционная программа ООО "КузнецкТеплоСбыт" в сфере теплоснабжения	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	Инвестиционная программа (расширение бойлерной ТЦ, замена паропроводов КЦ 2-ой очереди)	Инвестиционная программа замена аккумулятора №1 ХВО №3, система общеобменной вентиляции склада хим. реагентов ХВО №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дата утверждения ИП	-	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	30.10.2015	05.04.2016	08.11.2015	08.11.2015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Период действия ИП	-	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2016-2018	2018	2016-2018	2017-2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	прочее	снижение аварийности	прочее	-	прочее	прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2016</b>																				
Капитальные вложения	-																			
- план	тыс. руб.	46 490	н/д	н/д	1 627	-	60 980	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт	тыс. руб.	59 901	н/д	н/д	н/д	-	3 825	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2016 г.	-	Постановка не отражена	н/д	н/д	н/д	-	Постановка 1 995 т.р.	Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП:			в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход топлива на 1 Гкал																				
Факт	тут/Гкал	162,3	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План	тут/Гкал	156,5	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2017</b>																				
Капитальные вложения																				
- план		46 204	н/д	н/д	1 553	-	60 980	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт		331 837	н/д	н/д	н/д	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2017 г.		Постановка не отражена	н/д	н/д	н/д	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2017 г.		в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2018</b>																				
Капитальные вложения																				
- план		149 872	11 700	3 000	1 564	3 805	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт		149 872	489	0	1 724	0	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2018 г.		Постановка не отражена	4 154	Постановка не отражена	41 289	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2018 г.		в стандартах раскрытия не отражены		в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход топлива на 1 Гкал																				
Факт	тут/Гкал	-	163,4	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План	тут/Гкал	-	164,2	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2019</b>																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа Западно-Сибирской			Инвестиционная программа ООО	Строительство новых тепловых сетей в														

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)
		ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			"КузнецкТеплоСбыт" в сфере теплоснабжения	целях подключения потребителей														
Дата утверждения ИП	-	04.04.2018	-	-	30.10.2018	30.10.2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Период действия ИП	-	2019-2023	-	-	2019-2023	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Цели	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности	-	-	Прочее	Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения																				
- план		99 430	-	-	1 472	12 091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт		99 430	-	-	842	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Постановка на баланс в 2019 г.		Постановка не отражена	-	-	842	Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Целевые показатели ИП за 2019 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2020</b>																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	-	Реконструкция или модернизация	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения ЗС ТЭЦ	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ	-	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабжения котельных Новокузнецкого ГО	ООО "Энерготранзит" (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2020 год	-	-	-	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО "ТСН" на 2020 год
Дата утверждения ИП	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	04.10.2019	-	04.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	-	29.10.2019	31.10.2019	-	-	-	-
Период действия ИП	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	2020-2024	-	2020-2024	2 020	2 020	-	2 020	2 020	-	-	-	2 020
Цели	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	-	-	-	-
Капитальные вложения																				
- план		121 055	-	-	1 378	-	-	-	2 546	-	86 096	27 390	53 474	-	15 485	25 458	-	-	-	2 970
- факт		121 055	-	-	1 276	-	-	-	2 546	-	1 369	27 390	53 474	-	15 485	25 458	-	-	-	0
Постановка на баланс в 2020 г.		Постановка не отражена	-	-	1 275	-	-	-	2 545	-	1 369	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	-	-	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП за 2020 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены
<b>2021</b>																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	Инвестиционная программа №313 от 30.10.2018 АО "ЕВРАЗ ЗСМК" в сфере теплоснабжения	-	-	Инвестиционная программа №305 от 30.10.2018 ООО "КТС" в сфере	-	-	-	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Инвестиционная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго"	Инвестиционная программа №356 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго"	Инвестиционная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго"	Инвестиционная программа №357 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго"	Инвестиционная программа от 30.10.2020 ООО "Энерготранзит" в сфере	Инвестиционная программа от 30.10.2020 ООО "Энерготранзит" в сфере	Инвестиционная программа от 01.10.2021 ООО "Энерготранзит" в сфере	-	-

Наименование	Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (пер) (№4)	ООО "КузнецкТеплоСбыт" (№8)	ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (№13)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго" (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранзит" (№18) (комбинированная выработка ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзит" (№18) (некомбинированная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)
		я в отношении систем теплоснабжения, на территории городского округа Новокузнецк на 2019-2023 годы			теплоснабжения в отношении объектов на 2019-2023 годы							в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024 годы	теплоснабжения по модернизации и реконструкции единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк на 2021 год	теплоснабжения по модернизации и реконструкции единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк на 2021 год	теплоснабжения по модернизации и развитию имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2021-2032 годы		
Дата утверждения ИП	-	30.10.2018	-	-	19.11.2020	-	-	-	19.11.2020	01.01.2020	19.11.2020	29.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	29.10.2019	30.10.2020	30.10.2020	01.10.2021	-	-
Период действия ИП	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	2016-2022	2016-2022	2016-2022	2020-2024	2020-2024	2020-2024	2020-2024	2 021	2 021	2021-2032	-	-
Цели	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	прочее	прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД)	уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	прочее	уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	-	-
Капитальные вложения																				
- план		83 193	-	-	637	-	-	-	0	0	16 819	0	0	0	61 122	79 791	0	31 368	-	-
- факт		83 193	-	-	512	-	-	-	0	0	1 369	0	0	0	39 339	32 363	0	31 124	-	-
Постановка на баланс в 2021 г.		Постановка не отражена	-	-	512	-	-	-	0	0	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	-	-
Целевые показатели ИП за 2021 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	-	-
<b>2022</b>																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/-	Инвестиционная программа №445 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022 год	-/-	Инвестиционная программа №447 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере теплоснабжения по модернизации и развитию имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022-2026 годы	Инвестиционная программа №493 от 29.10.2021 АО "Кузбассэнерго" в сфере теплоснабжения в отношении имущественного комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022-2028 годы	
Дата утверждения ИП	-	-/-	-	-	30.10.2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/-	28.10.2021	-/-	-	-	29.10.2021
Период действия ИП	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/-	2 022	-/-	-	-	2022-2028
Цели	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	уменьшение издержек на производство ; прочее	прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности; прочее	прочее	
Капитальные вложения																				
- план		43 560	-	-	399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 463	6 540	0	30 467	75 351	56 971
- факт		65 752	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 076	6 540	0	31 412	63 917	57 137
Постановка на баланс в 2022 г.		Постановка не отражена	-	-	Постановка не отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановка не отражена	Постановка не отражена	Постановка не отражена	44 637	8 930	Постановка не отражена
Целевые показатели ИП за 2022 г.		в стандартах раскрытия не отражены	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	-	-	-	-	-	-	-	-	-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены

## 10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные теплоснабжающих (теплосетевых) организаций о технико-экономических показателях ТСО г. Новокузнецка в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2022 г. актуализации схемы теплоснабжения.

**Таблица 10.2 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал					20,061
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	24 395	20 889	23 585	25 975	32 993
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 098	7 928	7 352	7 729	9 134
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	23 254	20 857	21 837	18 559	21 481
Прибыль	тыс. руб.	558	838	493	420	2 410
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58 305	50 514	53 268	52 685	66 018

**Таблица 10.3 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал					1,998
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 047	2 287	1 903	1 466	1 949
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 619	2 246	1 976	1 591	1 499
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 225	1 768	2 083	1 805	2 079
Прибыль	тыс. руб.	71	0	12	12	211
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 962	6 301	5 974	4 874	5 738

**Таблица 10.4 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Теплоснаб» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,248	4,248	4,439	4,439	4,439
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	19,299	19,299	18,413	18,413	18,413
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,248	4,248	4,439	4,439	4,439
то же в %	%					
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	19,299	19,299	18,413	18,413	18,413
то же в %	%					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	71,320	70,638	65,748	65,181	54,724
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0	0	0	0	0
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	19 996	19 723	19 186	20 664	18 293
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	19 996	19 723	19 186	20 664	18 293
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 996	19 723	19 186	20 664	18 293

В случае если ТСО на данный момент не предоставили отчетные показатели за базовый 2022 г. и 2021 г. ниже приведены данные предыдущей актуализации схемы теплоснабжения (за 2021 и 2020 г.).

**Таблица 10.5 – Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 434,23	1 585,90	1 448,91	1 371,80	1 484,47
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	1 434,23	1 585,90	1 448,91	1 371,80	1 484,47
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	245,88	243,27	256,16	256,35	287,46
то же в %	%	17,14	15,34	17,68	18,69	19,36
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1 188,35	1 342,63	1 192,76	1 115,46	1 197,01
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	664 532	646 754	764 867	747 579	697 912
Прибыль	тыс. руб.	6 297	25 804	3 959	-2 632	-28 847
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.					

**Таблица 10.6 – Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии МП "ГУЖКХ" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	45,45	62,92
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал		
в паре	тыс. Гкал		
в горячей воде	тыс. Гкал		
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	45,45	62,92
в паре	тыс. Гкал		
в горячей воде	тыс. Гкал	45,45	62,92
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 772	18 755
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 154	22 540
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	43 008	52 830
Прибыль	тыс. руб.		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	63 934	94 126

**Таблица 10.7 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,346	0,346
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	1,106	0,509
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,346	0,346
то же в %	%	24%	24%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,509	0,509
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	142,015	146,372
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	20 099	20 768
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1 152	1 103
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	2 560	9
Налог на прибыль	тыс. руб.	636	360
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	24 448	22 240
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 390	1 415
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 838	34 845

**Таблица 10.8 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №001 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,715	0,711
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	2,804	2,111
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,541	0,541
то же в %	%	0	0
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,906	0,906
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	182,243	206,386
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	27 579	24 178
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1 729	1 654
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	22	13
Налог на прибыль	тыс. руб.	-	539
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	29 329	26 384
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 872	1 898
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	31 201	41 616



**Таблица 10.9 – Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «НТК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,457	2,614
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	6,263	4,704
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,457	4,457
то же в %	%	10	10
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	6,263	6,263
то же в %	%		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	43,176	45,095
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	58 459	59 997
Внереализационные расходы	тыс. руб.	6 122	9 697
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	1 446	1 444
Налог на прибыль	тыс. руб.	342	3 160
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	66 369	74 298
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 660	3 726
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	69 029	91 484

**Таблица 10.10 – Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 04 (ООО «СибЭнерго») за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

контур котельных НГО ООО "СибЭнерго" (17 ед.)						
№	Наименование показателя	Един. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	573,95	540,04	483,66	506,00
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал				
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал				
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал				
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	573,95	540,04	483,66	506,00
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	79,02	105,01	57,90	67,00
	то же в %	%	16%	20%	12%	13%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	423,81	431,53	425,76	439,00
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	645 131	688 558	775 232	863 784
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	38 922	35 436	142 597	155 293
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	309 272	364 542	450 147	468 048
11	Прибыль	тыс. руб.	0	0	15 896	38 023
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	993 326	1 088 536	1 387 052	1 525 147

**Таблица 10.11 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения № 002 (АО «ЕВРАЗ ЗСМК») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	21,07
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,9
то же в %	%	9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	165,56
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	18 199,38
Внереализационные расходы	тыс. руб.	-
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	14,60
Налог на прибыль	тыс. руб.	3,65
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	18 217,64
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 217,64</b>

**Таблица 10.12 –Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №002 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

ООО "СибЭнерго" в контуре Западно-Сибирской ТЭЦ"		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	122,727
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	368,630
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	122,727
то же в %	%	10%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	169,788
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1 145,751
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	276 731
Внереализационные расходы	тыс. руб.	446
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	27 390
Налог на прибыль	тыс. руб.	5 478
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	310 046
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>310 046</b>

**Таблица 10.13 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №003 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

ООО "СибЭнерго" в контуре Центральной ТЭЦ		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	105,93
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	199,35
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	105,93
то же в %	%	10%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	199,35
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	971,96
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	622 987
Внереализационные расходы	тыс. руб.	743
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	53 474
Налог на прибыль	тыс. руб.	10 695
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	687 900
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	687 900

**Таблица 10.14 –Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №037/038 (ООО «СибЭнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД») за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)**

ООО "СибЭнерго" в контуре ОАО "РЖД"		
Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,472
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,472
то же в %	%	11%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	
то же в %	%	
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	3,944
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	3 291,9
Внереализационные расходы	тыс. руб.	25,5
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	
Налог на прибыль	тыс. руб.	
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	3 317,4
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 317,4

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящем разделе приведены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Новокузнецка и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на Портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу.

В настоящей актуализации, в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, данный раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

В настоящем разделе приведены значения показателей за период, предшествующий настоящей актуализации схемы теплоснабжения (2022 г.) и предыдущий период (2021 г.).

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2021-2022 г. организаций г. Новокузнецка (по всем видам деятельности).

**Таблица 10.15 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2021-2022 гг.**

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1			
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель. (хим.очищенная вода)			
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"				Производство ХОВ ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	873 892	958 698	84 806	10%	9 488	17 662	8 174	86%	0	36 041	36 041	100%	56 082	61 153	5 071	9%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	816 972	1 006 040	189 069	23%	23 651	24 864	1 213	5%	71 437	45 201	-26 237	-37%	65 329	76 790	11 461	18%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	445 965	598 544	152 579	34%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																	
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2 819	0	-2 819	-100%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,14	0	-5	-100%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			-	-		
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене																	
2.2.2.1.	Объем	тонна	0	4 313	4 313	100%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	5,55	6	100%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			-	-		
2.2.3.	мазут																	
2.2.3.1.	Объем	тонна	79,6	2,57	-77	-97%	0	0	-	-	0	0	-	-	0,0	0	-	-
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	13,50	17,10	4	27%	0	0	-	-	0	0	-	-	0,00	0	-	-
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			-	-		
2.2.4.	уголь каменный																	
2.2.4.1.	Объем	тонна	335 172	332 468	-2 704	-1%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,78	1,15	0	46%	0	0	-	-	0	0	-	-	0,00	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	69 024	92 501	23 476	34%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			-	-		
2.2.4.	Прочее																	
2.2.4.1.	Объем	тонна	309 224	252 187	-57 037	-18%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,32	0,40	0	26%	0	0	-	-	0	0	-	-	0,00	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			-	-		
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	16 666	20 285	3 619	22%	86	81	-5	-6%	46	138	92	199%	19 459	20 604	1 145	6%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2,6	2,5	0	-2%	2,1	2,3	0	9%	2,0	2,4	0	18%	4,2	4,7	0	11%
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	6 432	7 974	1 541	24%	42	36	-6	-13%	23	58	35	154%	4 585	4 360	-224	-5%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2 009	2 102	93	5%	0	0	-	-	0	0	-	-	13 099	15 996	2 897	22%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	71 593	78 023	6 430	9%	1 226	1 362	136	11%	5 361	7 440	2 078	39%	8 680	10 320	1 640	19%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	23 290	25 192	1 902	8%	395	430	35	9%	1 733	2 370	637	37%	2 824	3 332	508	18%
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	33 713	38 160	4 447	13%	270	290	20	8%	515	1 008	492	95%	3 900	4 358	458	12%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	436	464	29	7%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1			
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель. (хим.очищенная вода)			
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"				Производство ХОВ ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	121 989	150 370	28 381	23%	3 095	3 275	180	6%	2 598	1 426	-1 172	-45%	4 054	10 183	6 129	151%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	101 312	92 901	-8 412	-8%	18 579	19 426	847	5%	61 183	32 820	-28 364	-46%	13 313	11 997	-1 316	-10%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-56 921	-47 342	9 578	-17%	14 163	-7 202	-21 365	-151%	71 437	-9 160	-80 597	-113%	9 247	-15 637	-24 884	-269%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-56 921	-47 342	9 578	-17%	14 163	-7 202	-21 365	-151%	71 437	-9 160	-80 597	-113%	9 247	-15 637	-24 884	-269%
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-	-			-	-			-	-			-	-		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 307,50	1 307,50	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	682,78	727,23	44	7%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3 119,50	3 075,29	-44	-1%	965,26	945,03	-20	-2%	1 180,68	1 214,08	33	3%	8 851,20	8 191,87	-659	-7%
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 604,20	1 583,41	-21	-1%	182,66	171,89	-11	-6%	997,95	1 027,22	29	3%	5 691,50	5 446,83	-245	-4%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 604,20	1 583,41	-21	-1%	182,66	171,89	-11	-6%	997,95	1 027,22	29	3%	5 691,50	5 446,83	-245	-4%
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0	-	-	0	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0,00	-	-	27,24	25,88	-1	-5%	31,73	12,22	-20	-61%	0	0,00	-	-
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	92,5	89,0	-3	-4%	1,5	1,9	0	25%	8,3	10,2	2	22%	17,4	18,0	1	3%
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	171,44	169,93	-2	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,1	168,0	0	0%	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1				1			
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021	
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%					
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель. (хим.очищенная вода)			
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"				Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазоснабжения				Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТранзит"				Производство ХОВ ЗС ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК"			
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,44	169,93	-2	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	0	-100%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	1	3	6		8			
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"			
			2 021	2 021	2 021	2 022	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021	
								абсолютные значения	%	
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка		Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия			
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	-	- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, п.г.т.Краснобродский)	- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новокузнецк)			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	873 892	2 276 402	19 510	18 536	1 454 893	1 595 588	-1 453 297	-100%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	816 972	2 812 886	75 941	123 140	1 592 129	1 830 697	238 568	15%
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	0	0	0	0	697 912	764 846	66 934	10%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	445 965	784 936	19 012	27 697	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене									
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	2 819	0	0	0	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,14	0	0	0	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.	мазут									
2.2.3.1.	Объем	тонна	79,6	517,0	0	0	0	0	-	-
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	13,50	16,45	0	0	0	0	-	-
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.			0	0	0	0	-	-
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	уголь каменный									
2.2.4.1.	Объем	тонна	335 172	455 485	7 718	9 046	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,78	1,70	1,76	2,00	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	69 024	0	3 773	5 921	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион	-	-	-	-
2.2.1.	уголь бурый									
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	530	514	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	1,76	2,19	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	694	745	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион	-	-	-	-
2.2.4.	Электроэнергия (ВН)									
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	0	433	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	4,21	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	Прямые договоры без торгов	-	-	-	-
2.2.4.	Прочее									
2.2.4.1.	Объем	тонна	309 224	0	0	0	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0,32	0	0	0	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.			0	0	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	16 666	0	4 070	7 349	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	<b>2,6</b>	<b>0,0</b>	<b>3,7</b>	<b>4,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	-	-
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	6 432	0	1 104	1 810	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	3 117	4 322	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	2 009	17 347	0	0	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	71 593	213 037	16 986	23 568	0	0	-	-
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	23 290	67 435	5 164	7 165	0	0	-	-
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	5 417	7 765	26 180	30 313	4 133	16%
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	0	0	1 647	2 361	7 559	8 677	1 118	15%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	33 713	100 372	3 485	6 475	1 152	1 609	457	40%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	436	0	0	0	2 193	2 193	0	0%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	13 251	13 389	0	1 907	1 907	100%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	4 209	13 389	0	0	-	-



№	Наименование	Ед. изм.	1		3		6				8									
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»				ООО "КузнецкТеплоСбыт"									
			2 021		2 021		2 021		2 022		2 021		2 022		Изменения в 2022 относительно 2021					
												абсолютные значения		%						
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия									
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		-		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, п.г.т.Краснобродский)		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)		- (г. Новокузнецк)									
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0		0		0		0		0		0		-					
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0		0		2 651		0		22 543		20 189		-2 354 -10%					
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0		0		0		0		163		0		-163 -100%					
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0		0		0		0		0		0		-					
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	121 989		289 405		0		0		0		0		-					
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует		отсутствует		отсутствует		отсутствует		отсутствует		отсутствует							
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	101 312		1 340 354		1 141		23 050		834 590		1 000 963		166 373 20%					
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-56 921		-530 883		-56 431		-104 604		-277 236		-380 780		-103 544 37%					
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-56 921		-69 097		0		0		-28 847		16 834		45 681 -158%					
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0		91 521		0		0		0		0		-					
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0		91 521		0		0		-1 586		-2 919		-1 333 84%					
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0		45 760		0		0		-304		0		304 -100%					
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0		45 760		0		0		512		0		-512 -100%					
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0		93 265		0		0		816		0		-816 -100%					
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0		-47 504		0		0		0		0		-					
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1219857d-13d8-461e-b698-837210576ef5">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=1219857d-13d8-461e-b698-837210576ef5</a>		-		-		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e799b45e-579f-44eb-adbe-5c6e923f174d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e799b45e-579f-44eb-adbe-5c6e923f174d</a>		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=40d9ebb0-abc7-4614-ac53-ff6f0868fb82">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=40d9ebb0-abc7-4614-ac53-ff6f0868fb82</a>							
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 307,50		890,00		17,79		17,79		0,00		590,09		590 100%					
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-		-		кот. Артышта ШЧ		1,38		кот. Артышта ШЧ		1,38		с коллекторов ЗС ТЭЦ		569,29		569 100%	
7.2		Гкал/ч	-		-		кот. Абагур-Лесной		1,38		кот. Абагур-Лесной		1,38		с коллекторов газовых котельных		20,80		21 100%	
7.3		Гкал/ч	-		-		кот. Новокузнецк - Соортировочный		12,68		кот. Новокузнецк - Соортировочный		12,68		-		-		-	
7.4		Гкал/ч	-		-		кот. Промышленная ЭЧ		1,02		кот. Промышленная ЭЧ		1,02		-		-		-	
7.5		Гкал/ч	-		-		кот. Бирилинская		0,24		кот. Бирилинская		0,24		-		-		-	
7.6		Гкал/ч	-		-		-		-		-		-		-		-		-	
7.7		Гкал/ч	-		-		кот. Юрга		1,09		кот. Юрга		0,35		-		-		-	
7.8		Гкал/ч	-		-		-		-		котельная ст.Промышленная РСЦ		7,20		-		-		-	
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	682,78		953,21		4,02		4,02		592,48		561,79		-31 -5%					
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3 119,50		2 151,77		34,25		42,27		0,00		0,00		-					
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00		2 151,77		0,00		0,00		1 484,47		1 467,94		-17 -1%					
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 604,20		2 126,76		39,53		39,08		1 197,01		1 189,96		-7 -1%					
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 604,20		1 011,30		39,53		39,08		318,33		264,86		-53 -17%					
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0		492,86		39,53		39,08		318,33		265		-53 -17%					
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0		1 115,45		0,00		0		878,68		925		46 5%					
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0		0		2,59		3,18		0		0,00		-					

№	Наименование	Ед. изм.	1		3		6				8			
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»				ООО "КузнецкТеплоСбыт"			
			2 021		2 021		2 021		2 022		2 021		2 022	
												абсолютные значения	%	
	<b>Вид деятельности</b>		Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство. ТН; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия					
	ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	-	- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, п.г.т.Краснобродский)		- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)		- (г. Новокузнецк)					
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	2,59		3,18		287,46		277,98		-9	-3%
12.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	2,59		3,18		0,00		0		-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	92,5	0,0	49,0		54,4		0,0		0,0		-	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	6,5		8,1		38,9		40,0		1	3%
15.	Норматив УРУТ при производстве тепловой энергии источниками ТЭ, с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	171,44	166,80	187,10		187,10		0,00		0,00		-	-
15.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	219,50	кот. Артышта ШЧ	219,50	-	-	с коллекторов ЗС ТЭЦ	-	-
15.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	211,50	кот. Абагур-Лесной	211,50	-	-	с коллекторов газовых котельных	-	-
15.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	-	-	-	-	-
15.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	217,50	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	-	-	-	-	-
15.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Бирюлинская	222,50	кот. Бирюлинская	222,50	-	-	-	-	-
15.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Юрга	227,20	кот. Юрга	227,20	-	-	-	-	-
15.8		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	котельная ст.Промышленная РСЦ	218,00	-	-	-	-	-
16.		Планный УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,1	166,80	192,6		192,6		0		0,0		-
16.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	220,10	кот. Артышта ШЧ	219,50	-	-	с коллекторов ЗС ТЭЦ	-	-
16.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	214,20	кот. Абагур-Лесной	211,50	-	-	с коллекторов газовых котельных	-	-
16.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	194,80	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	-	-	-	-	-
16.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	218,80	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	-	-	-	-	-
16.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Бирюлинская	233,50	кот. Бирюлинская	222,50	-	-	-	-	-
16.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Юрга	230,00	кот. Юрга	227,20	-	-	-	-	-
16.8		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	котельная ст.Промышленная РСЦ	0	-	-	-	-	-
17.		Фактический УРУТ при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,44	158,01	195,60		195,60		0,00		0,00		-
17.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	220,70	кот. Артышта ШЧ	219,50	-	-	с коллекторов ЗС ТЭЦ	-	-
17.2		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	214,20	кот. Абагур-Лесной	211,50	-	-	с коллекторов газовых котельных	-	-
17.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	184,82	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	-	-	-	-	-
17.4		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	217,80	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	-	-	-	-	-
17.5		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Бирюлинская	219,10	кот. Бирюлинская	222,50	-	-	-	-	-
17.6		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.7		кг у.т./Гкал	-	-	-	кот. Юрга	227,50	кот. Юрга	227,20	-	-	-	-	-
17.8		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	котельная ст.Промышленная РСЦ	208,00	-	-	-	-	-
18.		Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,50	0,03		0,05		0,00		0,00		-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	3,90	2,91		2,91		0,00		0,00		-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	-	-	-		-		-		-		-	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	10	10	10	12	12	12				12	12
			ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецк ая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецка я теплосетевая компания"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"
			2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	
								абсолютны е значения		%			
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭТ"	контур теплоснабжени я АО "Куз ТЭЦ"	контур теплоснабжения ООО"КТС"	контур теплоснабжени я ООО "КТС"	контур теплоснабжени я ООО "ЭТ"	- (г. Новокузнецк)				контур теплоснабже ния ОАО "РЖД"	-
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	106 298	46 800	40 810	220 120	303 144	1 083 334	285 117	-798 218	-74%	2 817	2 888
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	74 656	26 674	22 449	182 141	265 365	1 245 155	478 586	-766 569	-62%	1 995	3 002
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	3 053	426	202	45 738	0	0	0	-	-	773	813
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	0	0	0	223 074	68 166	-154 908	-69%	0	0
2.2.4.	уголь каменный												
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	0	0	0	142 931	27 078	-115 852	-81%	0	0
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1,18	2,01	1	71%	0	0
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	54 798	13 795	-41 003	-75%	0	0
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	Торги/аукционы	Торги/аукционы			-	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	10 211	3 692	7 719	1 429	3 179	152 430	30 315	-122 116	-80%	0	0
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	<b>6,4</b>	<b>6,0</b>	<b>6,4</b>	<b>4,6</b>	<b>5,2</b>	<b>5,1</b>	<b>4,8</b>	0	-7%	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	1 590	615	1 198	309	608	29 606	6 364	-23 241	-79%	0	0
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	13	0	4 750	7 250	2 500	53%	0	0
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	0	0	906	796	-110	-12%	0	0
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	17 234	9 235	6 359	0	0	163 654	92 269	-71 385	-44%	0	0
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	5 205	2 789	1 920	0	0	53 487	29 860	-23 627	-44%	0	0
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	0	0	0	9 598	4 412	-5 186	-54%	0	0
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0	0	0	0	0	2 850	1 318	-1 533	-54%	0	0
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	148	2 174	591	309	233	1 808	2 137	329	18%	0	0
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	4 628	2 246	1 259	10 277	8 553	41 424	6 374	-35 050	-85%	165	165
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 722	576	706	0	0	0	152 157	152 157	100%	0	0
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	22 758	3 882	2 590	33 698	42 904	77 576	42 043	-35 533	-46%	7	0
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	0	43 379	71 721	132 742	30 121	-102 622	-77%	639	0
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	9 697	1 654	1 103	47 298	138 775	380 855	11 369	-369 486	-97%	410	2 024
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	64 576	35 211	31 542	37 979	37 779	-161 821	-193 470	-31 649	20%	822	-114
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	49 275	7 511	6 728	1 143	1 574	5 626	-193 470	-199 096	-3539%	15	-114
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	1 369	0	0	0	0	38 068	0	-38 068	-100%	0	0
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0

№	Наименование	Ед. изм.	10	10	10	12	12	12				12	12		
			ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецк ая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецка я теплосетевая компания"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго "	ООО "Сибэнерго"		
			2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022		
										абсолютны е значения					
Вид деятельности				Передача. ТЭ		Передача. ТЭ		Передача. ТЭ		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ		Передача. ТЭ		Передача. ТЭ	
	ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭТ"	контур теплоснабжени я АО "Куз ТЭЦ"	контур теплоснабжения ООО"КТС"	контур теплоснабжени я ООО "КТС"	контур теплоснабжени я ООО "ЭТ"	- (г. Новокузнецк)				контур теплоснабже ния ОАО "РЖД"	-		
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=772eaa28-dde3-45ac-a3e9-ff65bd1d4947</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e89a8435-f78f-4259-a7bb-2c6b645a6349</a>			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	438,53	84,25	-354	-81%	0,00	0,00		
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-	-	-	-	-	Абашевская районная котельная	60,00	Абашевская районная котельная	-	-60	-100%	-	-
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Зырянская районная котельная	120,00	Зырянская районная котельная	-	-120	-100%	-	-
7.3		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Байдаевская центральная котельная № 2	68,00	Байдаевская центральная котельная № 2	-	-68	-100%	-	-
7.4		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная посёлка Притомский	31,75	Котельная посёлка Притомский	31,75	0	0%	-	-
7.5		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Куйбышевская центральная котельная	104,80	Куйбышевская центральная котельная	-	-105	-100%	-	-
7.6		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 1 посёлка Абагур-Лесной	6,25	Котельная № 1 посёлка Абагур-Лесной	6,25	0	0%	-	-
7.7		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 2 посёлка Абагур-Лесной	6,95	Котельная № 2 посёлка Абагур-Лесной	6,80	0	-2%	-	-
7.8		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 3 посёлка Абагур-Лесной	0,70	Котельная № 3 посёлка Абагур-Лесной	0,70	0	0%	-	-
7.9		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 1 разъезд-Абагуровский	2,04	Котельная № 1 разъезд-Абагуровский	1,74	0	-15%	-	-
7.10		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 2 разъезд-Абагуровский	1,89	Котельная № 2 разъезд-Абагуровский	2,06	0	9%	-	-
7.11		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная посёлка Листвяги	22,00	Котельная посёлка Листвяги	22,00	0	0%	-	-
7.12		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 6	3,00	Котельная № 6	3,00	0	0%	-	-
7.13		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная № 32	3,20	Котельная № 32	4,10	1	28%	-	-
7.14		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная по улице Садопарковая	2,81	Котельная по улице Садопарковая	-	-3	-100%	-	-
7.15		Гкал/ч	-	-	-	-	-	ОРК "Таргай"	1,78	ОРК "Таргай"	1,78	0	0%	-	-
7.16		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная "РТРС"	1,38	Котельная "РТРС"	1,38	0	0%	-	-
7.17		Гкал/ч	-	-	-	-	-	Котельная станции Полосухинская	1,98	Котельная станции Полосухинская	2,69	1	36%	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	25,58	66,78	56,30	547,44	380,48	174,79	32,67	-142	-81%	1,16	1,16		
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	506,48	91,54	-415	-82%	0,00	0,00		
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00		
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	45,10	206,39	146,37	865,52	707,81	438,99	77,30	-362	-82%	3,95	3,85		
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-	-	0,00	0,00		
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	-	-	0,00	0,00		

№	Наименование	Ед. изм.	10	10	10	12	12	12				12	12
			ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"				ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"
			2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022
									абсолютные значения	%			
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	ЦСТ		контур теплоснабжения ООО "ЭТ"	контур теплоснабжения АО "Куз ТЭЦ"	контур теплоснабжения ООО "КТС"	контур теплоснабжения ООО "КТС"	контур теплоснабжения ООО "ЭТ"	- (г. Новокузнецк)				контур теплоснабжения ОАО "РЖД"	-
	Гкал												
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	-	-	0,00	0,00
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	4,46	0,54	0,35	122,73	105,93	105,01	14,24	-91	-86%	0,42	0,00
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	4,46	0,54	0,35	122,73	105,93	105,01	14,24	-91	-86%	0,42	0,42
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	4,46	0,54	0,35	122,73	105,93	105,01	14,24	-91	-86%	0,42	0,42
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	27,0	53,0	35,00	0,0	0,0	528,7	307,0	-222	-42%	0,0	0,0
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,90	223,10	22	11%	0,00	0,00
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0	0	0	0,00	0,00	200,90	223,1	22	11%	0,00	0,00
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0	0	0	0,00	0,00	203,40	210,60	7	4%	0,00	0,00
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	35,25	2,98	8,18	0,36	0,86	67,44	82,33	15	22%	0,00	0,00
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	2,16	2	468%	0,00	0,00
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	Ед. изм.	14				16		17	18				18			
			ООО "Теплоснаб"				ООО "Шахта "Юбилейная"		ООО "Энергосеть"	ООО "ЭнергоТранзит"				ООО "ЭнергоТранзит"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 021	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения					%						
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ				Передача. ТЭ	Передача. ТЭ		Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более			
	ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)	ЗС ТЭЦ	- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)				
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	20 297	19 367	-930	-5%	17 309	1 693	1 780 616	1 988 746	208 130	12%	1 221 124	1 545 996	324 872	27%	
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	20 346	19 364	-983	-5%	40 257	4 405	1 629 630	1 986 211	356 581	22%	1 101 783	1 316 994	215 211	20%	
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	3 255	4 671	1 416	43%	2 284	0	1 169 800	1 351 015	181 215	15%	0	0	-	-	
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	821 517	933 567	112 050	14%	
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	160 444	174 382	13 938	9%	
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	4,93	5,35	0	9%	
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	21 498	0	-21 498	-100%	
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	-	-			Прямые договоры без торгов	-			
2.2.3.	мазут																
2.2.3.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	237,8	0	-238	-100%	
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	18,44	0	-18	-100%	
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	17	0	-17	-100%	
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	-	-			Торги/аукционы	-			
2.2.4.	уголь каменный																
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	936	0	-936	-100%	
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	4,24	0	-4	-100%	
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	198	0	-198	-100%	
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-	-	-			Торги/аукционы	-			
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	1 488	1 251	-237	-16%	10 017	0	0	0	-	-	0	7 518	7 518	100%	
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,7	6,2	1	10%	3,7	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	4,3	4	100%	
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	262	201	-62	-24%	2 694	0	0	0	-	-	0	1 753	1 753	100%	
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	10	8	-2	-18%	0	0	0	0	-	-	25 962	24 945	-1 017	-4%	
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	3 045	4 277	1 232	40%	
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 562	1 520	-42	-3%	3 087	938	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	472	459	-13	-3%	1 914	287	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 169	3 347	178	6%	627	938	0	0	-	-	1 649	865	-783	-48%	
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	954	1 011	57	6%	389	287	0	0	-	-	494	249	-245	-50%	
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	202	197	-5	-2%	552	0	0	0	-	-	2 127	5 297	3 170	149%	
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	25	25	0	0%	828	0	0	0	-	-	12 639	13 156	517	4%	
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	1 379	459 830	0	-459 830	-100%	46 888	0	-46 888	-100%	
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	21 749	0	-21 749	-100%	
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	25 139	0	-25 139	-100%	
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	577	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	1 203	1 263	60	5%	19 007	0	0	0	-	-	0	76 785	76 785	100%	
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует				есть	отсутствует	отсутствует				отсутствует				
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	8 007	5 612	-2 396	-30%	1 553	0	0	635 196	635 196	100%	187 463	250 335	62 872	34%	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-49	4	53	-107%	19 944	-1 487	150 985	2 535	-148 450	-98%	119 341	229 002	109 661	92%	
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-49	4	53	-107%	0	-1 487	150 985	2 535	-148 450	-98%	119 341	229 002	109 661	92%	
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	32 363	1 243	-31 120	-96%	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	

№	Наименование	Ед. изм.	14				16	17	18				18				
			ООО "Теплоснаб"				ООО "Шахта "Юбилейная"	ООО "Энерг оСеть"	ООО "ЭнергоТранзит"				ООО "ЭнергоТранзит"				
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 021	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения					%						
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ				Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Сбыт. ТЭ				Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более				
	ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)	ЗС ТЭЦ	- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)				
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=2b390cfa-a6b7-4f73-8124-9bed369d5cc5">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=2b390cfa-a6b7-4f73-8124-9bed369d5cc5</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e6f68513-17e9-411a-900f-99ef8f6436cc">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=e6f68513-17e9-411a-900f-99ef8f6436cc</a>			-	-	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93</a>			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	21,61	21,61	0	0%	53,98	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	821,40	821	100%
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	21,61	21,61	0	0%	35,34	7,40	0,00	499,02	499	100%	0,00	636,48	636	100%	
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	1 070,23	1 160,32	90	8%	
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4,44	4,44	0	0%	0,00	0,00	1 012,84	0,00	-1 013	-100%	0,00	0,00	-	-	
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	65,18	54,72	-10	-16%	42,45	5,55	1 012,84	1 020,35	8	1%	1 054,36	1 160,32	106	10%	
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	65,18	54,72	-10	-16%	0,00	5,55	1 012,84	1 020,35	8	1%	1 054,36	1 160,32	106	10%	
10.1.1	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	5,55	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	4,44	4,44	0	0%	30,93	155,00	110 385,77	0,00	-110 386	-100%	0,00	0,00	-	-	
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	4,44	4,44	0	0%	3,83	1,86	110 385,77	0,00	-110 386	-100%	0,00	0,00	-	-	
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	4,44	4,44	0	0%	0,00	1,86	110 385,77	0,00	-110 386	-100%	0,00	0,00	-	-	
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	5,0	5,0	0	0%	10,0	3,5	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	6,0	5,0	-1	-17%	1,0	0,0	0,0	0,0	-	-	2,0	1,0	-1	-50%	
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	181,40	0,00	-181	-100%	
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,0	-	-	0,00	0,00	0,00	0,0	-	-	181,40	181,40	0	0%	
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	176,90	167,60	-9	-5%	
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	18				18				23				29				29			
			ООО "ЭнергоТранзит"				ООО "ЭнергоТранзит"				МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 022	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021				
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭя				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения КТСР)				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения ЗТСР)			
	ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)				-				-							
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	124 615	491 140	366 525	294%	909 051	87 817	86 609	-1 209	-1%	885 889	887 091	1 202	0%	411 562	432 076	20 514	5%			
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	101 948	682 513	580 566	569%	908 067	88 521	86 058	-2 463	-3%	805 695	801 659	-4 036	-1%	334 788	323 228	-11 560	-3%			
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс.руб.	29 603	93 437	63 834	216%	0	0	0	-	-	336 687	360 770	24 083	7%	90 522	104 498	13 976	15%			
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	0	0	-	-	197 565	48 691	43 981	-4 710	-10%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																					
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	8 299	7 345	-954	-11%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	4,95	5,27	0	6%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	5 602	4 674	-928	-17%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-	-			-	-					
2.2.1.	дизельное топливо																					
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	40	12	-28	-69%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	49,20	47,47	-2	-4%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	Прямые договоры без торгов	Прямые договоры без торгов			-	-			-	-					
2.2.4.	уголь каменный																					
2.2.4.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	116 834	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	1,69	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	Торги/аукционы	-	-			-	-			-	-					
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	5 919	16 827	10 908	184%	122 961	4 132	4 079	-53	-1%	86 624	83 607	-3 017	-3%	37 854	39 051	1 197	3%			
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,4	4,6	0	4%	4,8	5,3	5,6	0	7%	3,6	4,0	0	9%	3,8	4,1	0	7%			
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	1 346	3 687	2 340	174%	25 782	786	727	-60	-8%	23 739	20 964	-2 775	-12%	9 885	9 560	-326	-3%			
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	204	204	100%	3 842	8	2	-5	-69%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	80	254	97	-157	-62%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	13 431	69 034	55 603	414%	130 101	3 861	4 919	1 058	27%	64 823	76 348	11 525	18%	29 377	33 540	4 163	14%			
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	4 123	21 174	17 051	414%	40 923	1 146	1 481	334	29%	18 905	22 215	3 310	18%	8 595	9 762	1 167	14%			
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	747	7 682	6 935	929%	8 249	6 590	6 889	299	5%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	223	2 153	1 930	867%	2 325	1 929	2 067	139	7%	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	63	4 056	3 994	6380%	3 843	10 341	9 558	-784	-8%	63 671	77 223	13 552	21%	74 958	74 894	-64	0%			
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	19 484	524	167	-357	-68%	10 726	27	-10 699	-100%	2 477	878	-1 599	-65%			
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	18 385	0	-18 385	-100%	5 026	0	-5 026	-100%			
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-			
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 908	0	-6 908	-100%	0	0	0	-	-	60 735	0	-60 735	-100%	49 911	0	-49 911	-100%			



№	Наименование	Ед. изм.	18				18	23				29				29				
			ООО "ЭнергоТранзит"				ООО "ЭнергоТранзит"	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"				
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 022	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭя	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения КТСП)				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения ЗТСП)				
	ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)	-				-				-				
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	3 647	122 204	118 557	3250%	115 162	3 423	5 321	1 898	55%	134 805	78 567	-56 238	-42%	27 968	15 368	-12 600	-45%	
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует	отсутствует			есть	есть			отсутствует	отсутствует			
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс.руб.	37 283	345 742	308 458	827%	263 534	7 622	7 498	-124	-2%	10 334	102 901	92 567	896%	8 100	45 235	37 135	458%	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	22 667	-191 373	-214 041	-944%	984	14 407	15 293	886	6%	80 194	85 432	5 238	7%	76 774	108 848	32 074	42%	
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	22 667	-191 373	-214 041	-944%	984	197	205	8	4%	11 245 342	12 295 876	1 050 534	9%	11 245 342	12 295 876	1 050 534	9%	
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	30 601	28 813	-1 788	-6%	639 117	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс.руб.	0	44 637	44 637	100%	8 930	2 782	-5 121	-7 903	-284%	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	6 273	-5 121	-11 394	-182%	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	44 637	44 637	100%	8 930	8 385	874	-7 511	-90%	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	2 111	5 995	3 884	184%	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-aa70-4888-96ff-c5ccb558abfd">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=04702f56-aa70-4888-96ff-c5ccb558abfd</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93</a>			<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93</a>	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3f81bf77-03e5-4802-badf-c955762fd446">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&amp;guid=3f81bf77-03e5-4802-badf-c955762fd446</a>	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdff1c6d-545a-4f35-affb-2854fbad80ee">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdff1c6d-545a-4f35-affb-2854fbad80ee</a>											
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	352,80	21,10	21,10	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
7.1	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	Котельная Авиаторов, 56А	13,40	Котельная Авиаторов, 56А	13,40	0	0%	-	-	-	-	-	-
7.2		Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	Котельная Авиаторов, 1-В	7,70	Котельная Авиаторов, 1-В	7,70	0	0%	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	970,70	970,70	0	0%	134,44	21,10	21,10	0	0%	950,73	0,00	-951	-100%	568,80	0,00	-569	-100%	
9.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	411,05	63,29	57,13	-6	-10%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
9.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	327,13	2 318,90	1 992	609%	350,21	62,92	56,41	-7	-10%	1 951,96	0,00	-1 952	-100%	1 261,27	0,00	-1 261	-100%	
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	327,13	0,00	-327	-100%	0,00	62,92	56,41	-7	-10%	839,99	0,00	-840	-100%	0,00	0,00	-	-	
10.1.1	- определенный по приборам учета объем	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	

№	Наименование	Ед. изм.	18				18	23				29				29			
			ООО "ЭнергоТранзит"				ООО "ЭнергоТранзит"	МП "ГУЖКХ"				АО "Кузбассэнерго"				АО "Кузбассэнерго"			
			2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 022	2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021		2 021	2 022	Изменения в 2022 относительно 2021	
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	<b>Вид деятельности</b>		Передача. ТЭ				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения КТСП)				Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (централизованная система теплоснабжения ЗТСП)			
	ЦСТ		- (г. Новокузнецк)				- (г. Новокузнецк)	-				-				-			
	тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее 0,2 Гкал																		
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	1 111,97	0,00	-1 112	-100%	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	235,80	0	-236	-100%	58,04	0,00	0,00	-	-	295,04	295,04	0	0%	126,97	126,97	0	0%
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	44,01	235,79	192	436%	60,83	0,00	0,00	-	-	409,43	415,06	6	1%	141,34	141,95	1	0%
12.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	235,80	235,79	0	0%	58,04	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	9,8	8,7	-1	-12%	0,0	216,0	216	100%	0,0	0,0	-	-
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	9,4	11,4	2	21%	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-
15.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	202,10	156,30	156,86	1	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,0	-	-	202,10	156,30	156,86	1	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	-	-	203,85	158,32	155,05	-3	-2%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	1,59	2	100%	73,62	0,01	0,01	0	3%	0,01	0,01	0	-6%	0,01	0,01	0	4%
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии, на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0	-100%	0,00	0,00	0	-100%	0,00	0,00	0	-100%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Новокузнецка, является Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее РЭК Кузбасса). Ранее эти функции выполняла Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее – РЭК КО), но Постановлением Губернатора Кемеровской области-Кузбасса от 24.12.2019 г. №91-пг Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области была переименована в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса. Далее постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 №142 было утверждено Положение о Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2021-2023 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2017-2020 г.

### **11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)**

На территории г. Новокузнецка тарифы в сфере теплоснабжения действовали в 2017-2023 гг. для 10-23 регулируемой организации, при этом число ТСО в 2023 г. относительно 2022 г. сократилось до 10.

В 2023 г. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

#### **Тарифы на тепловую энергию**

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать следующие выводы:

- Тарифы:
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ООО «ЭнергоТранзит» установлены тарифы на тепловую энергию для компенсации потерь (от источника – с 01.12.202 г., от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - с 2023 г.);

- для ООО «ЭнергоТранзит» с 01.12.2022 г. не регулируются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
- Максимальный темп роста тарифов с 01.12.2022 г. отмечен по следующим организациям:
  - тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
    - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа на компенсацию потерь на 80,8%, тарифа реализации – на 24,0%;
    - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифа реализации от котельных – на 21,6%;
    - ООО «КТС» - рост тарифа на компенсацию потерь на 20,2%, тарифа реализации – на 10,6%;
    - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 19,3%;
    - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» на 12,1%;
    - ОАО «РЖД» - по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» рост тарифов на 11,0%, по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» через сети ООО «СибЭнерго» - рост тарифов на 11,8% по узлу «котельные ст. Абагур-Лесной ПМС-2» - рост на 10,3%.

### **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

Количество организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в 2023 г. сократилось до 6 ТСО (на 3 относительно 2022 г.).

- Тарифы:
  - в 2023 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом для ООО "Шахта "Юбилейная", ООО "ЭнергоСеть" и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" тарифы на услуги по передаче ТЭ были отменены с 01.09.2022 г.
- Максимальный темп изменения тарифов с 01.12.2022 г. отмечен по следующим организациям:
  - тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
    - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания":

- тариф на услуги по передаче ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост в 2,5 раза;
- тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "Кузнецктепосбыт" - рост в 2,3 раза;
- тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит" - снижение в 19 раз;
- ООО "Теплоснаб" – рост на 34,3%;
- АО "Кузбассэнерго" – тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост на 19,7%;
- ООО "СибЭнерго" – рост на 13,9%.

### **Тарифы на теплоноситель**

Количество организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель в 2023 г., не изменилось (5 ТСО).

- Тарифы:
  - в 2023 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.
- Максимальный темп роста тарифов:
  - с 01.12.2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены со значительным ростом (для ОАО «РЖД» тарифы с 01.12.2022 г. установлены ростом на 4,0%):
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост на 20,2%;
    - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост на 10,4%;
    - ООО "СибЭнерго" – рост на 25,0%;
    - ООО "ЭнергоТранзит" – рост тарифа от котельных – на 21,0%, по видам теплоносителя от ТЭЦ - на 15,0-15,1%;

### **Тарифы на ГВС в открытых системах**

Тарифы на ГВС в открытых системах действовали в 2023 г. для 6 ТСО, что соответствует 2019-2022 г.

- Тарифы:
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2023 г. отсутствуют тарифы в зоне «Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".

- Максимальный темп роста тарифов:
  - с 01.12.2022 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) тарифы были установлены со значительным ростом (для ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" тарифы с 01.12.2022 г. установлены с ростом в пределах 4,4%, для ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) в пределах 9,3%):
    - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 24,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 25%, компонент на теплоэнергию – рост на 24%);
    - ООО "ЭнергоТранзит":
      - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 21,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 21,0%, на теплоэнергию – рост на 21,6%);
      - в Новокузнецком ГО - рост тарифа на 10,2-10,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 15,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 9,5%);
    - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго") рост тарифа на 11,9% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 10,4%, компонент на теплоэнергию – рост на 12,1%).
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 11,5-11,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 20,2%, компонент на теплоэнергию – рост на 10,6%);
    - ОАО «РЖД» - рост тарифа на 10,6-10,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 4,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 11,8%).

#### **Плата за подключение к системе теплоснабжения**

На 2023 г. в г. Новокузнецке установлена плата за подключение к системе теплоснабжения АО "Кузбассэнерго" (филиал «МТСК») в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (без ограничения подключаемой нагрузки потребителей).

Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч на 2023 г. установлена только для ООО "СибЭнерго" и ООО «ЭнергоТранзит»,

при этом также продолжает действовать постановление РЭК КО, установившее плату для ООО "ТСН" с 2019 г. (с 02.12.2019 г. ООО "ТСН" реорганизовано в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго»).

В индивидуальном порядке плата за подключение к системам теплоснабжения в 2023 г. не. Однако в конце 2022 г. установлена плата для:

- ООО «СибЭнерго»;
- ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания";
- ООО "ЭнергоТранзит".

### Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2023 г. в г. Новокузнецке установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (как и в 2019-2022 гг. – только для АО «Кузнецкая ТЭЦ») с ростом на 7,2% относительно платы, установленной на 2022 г.

### 11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

На территории г. Новокузнецка в 2017 г. тарифы в сфере теплоснабжения действовали для 23 регулируемой организации в сфере теплоснабжения, в 2018 г. число организаций сократилось до 22, в 2019 г. - до 20, в 2020-2022 гг. сократилось до 13, в 2023 г. до 10.

Организации, имеющие действующие тарифы в сфере теплоснабжения в 2017-2023 гг., приведены в следующей таблице:

**Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.**

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1	1	0	0	0	0
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	1	1	1	1	1	1	1

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1	1	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	с 22.11	1	1	1	1	1	1
19	ООО "ЮжГ"	1	1	1	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	0	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1
24	ООО "Жилкомсервис"	0	0	0	0	0	0	0
25	ООО "Теплотранзит"	0	0	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0
27	ООО "Новокузнецкий хладокомбинат"	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	с 19.12	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	с 30.04	до 01.09	0
	<b>Итого</b>	<b>23</b>	<b>22</b>	<b>20</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>10</b>

### 11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию и количестве отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Новокузнецка, а также средневзвешенный тариф от ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей актуализации Схемы (2022 г.).

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с протоколами заседаний РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Средневзвешенный тариф от ЕТО в г. Новокузнецке рассчитан в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Перечень ЕТО г. Новокузнецка, определенных в Схеме теплоснабжения и ее актуализациях до 2022 г., а также примечания по деятельности ТСО и установленных для нее тарифах на тепловую энергию приведен в следующей таблице:



**Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 196	1 274	1 373	1 424	1 486
02	ООО «Кузнецктеплосбыт»	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	1 534	1 589	1 677	1 744	1 891
03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров")	-	-	-	не ЕТО	не ЕТО
04	ООО «СибЭнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	1 737	2 051	2 243	2 346	3 036
05	АО «Евразруда»*	1 182	-*	-*	-*	-*
06	ОАО «РЖД» ("котельные на ст. Новокузнецк")	1 442	1 543	1 675	1 745	1 805
06	ОАО «РЖД» ("котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2")	1 780	1 871	1 984	2 791	2 896
06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2 376	2 468	2 562
07	ООО ТК «Садовая»*	946	-*	-*	-*	-*
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*	-*	-*	-*
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*	-*	-*	-*

\* - теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

**Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 869,5	1 854,3	1 665,5	1 665,5	1 665,5
02	ООО «Кузнецктеплосбыт»	1 273,8	1 264,5	1 263,5	1 273,0	1 269,1
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	1 244,3	1 181,5	1 184,1	1 029,0	1 029,0
03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров")	-	-	-	не ЕТО	не ЕТО
04	ООО «СибЭнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	578,1	571,2	571,2	502,5	83,2
05	АО «Евразруда»*	158,8	-*	-*	-*	-*
06	ОАО «РЖД» ("котельные на ст. Новокузнецк")	2,3	2,3	1,0	2,1	1,4
06	ОАО «РЖД» ("котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2")	2,4	1,3	2,4	1,0	1,1
06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	3,9	3,9	3,9
07	ООО ТК «Садовая»*	27,5	-*	-*	-*	-*
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-*	-*	-*	-*	-*
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-*	-*	-*	-*	-*
	<b>ИТОГО</b>	<b>5 157</b>	<b>4 875</b>	<b>4 692</b>	<b>4 477</b>	<b>4 053</b>

\* - теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

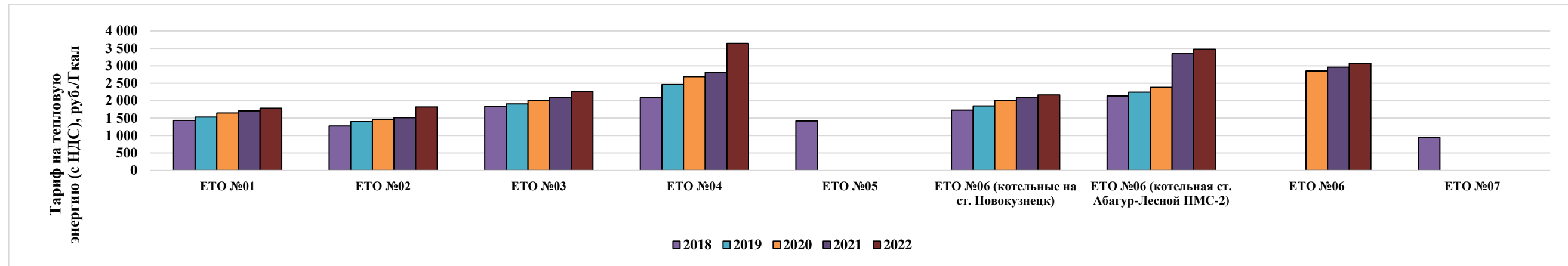


Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

**Таблица 11.4 – Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2018	2019	2020	2021	2022
г. Новокузнецк	1 304	1 414	1 513	1 555	1 632

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящей актуализации в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, здесь и далее отражены изменения в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО)/Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса), зафиксированные за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (за 2022 г.). Кроме того, приведены данные о тарифах, утвержденных на 2017-2021 гг. и на 2023 г.

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2023 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 7-16 организаций (в зависимости от года):

**Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию**

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1*	1*	0	0	0	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1*	1*	0	0	0	0
12	ООО "СибЭнерго"	с 01.08	1	1	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	с 04.07	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	с 03.11	1	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0
	<b>Итого</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>12</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.»).

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2017-2019 гг. и на 2020-2023 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ								Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)			
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	455,36	-	473,12	3,9%	473,12	-	493,94	4,4%	493,94	-	513,70	4,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	537,32	-	558,28	3,9%	558,28	-	582,85	4,4%	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ потребителям								Реализация ТЭ конечным потребителям			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	492,99	-	512,21	3,9%	512,21	-	534,75	4,4%	534,75	-	559,41	4,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	581,73	-	604,41	3,9%	604,41	-	631,01	4,4%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная")								Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))			
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск ТЭ потребителям											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	689,64	-	741,05	7,5%	741,05	-	773,73	4,4%	773,73	-	826,13	6,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	813,77	-	874,44	7,5%	874,44	-	913,00	4,4%	928,48	1,7%	991,36	6,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция								-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	425,36	-	441,95	3,9%	441,95	-	461,40	4,4%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №628								-	-	-	-
<b>2</b>	<b>ОАО "Евразруда" (Абагурский филиал, г. Новокузнецк)</b>												
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> ), руб./Гкал	1 130,06	-	1 158,79	2,5%	1 158,79	-	1 205,82	4,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.10.2016 №205								-	-	-	-
<b>3</b>	<b>АО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>												
	<i>вид деятельности</i>	Отпуск с коллекторов											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	645,79	-	684,28	6,0%	684,28	-	713,03	4,2%	713,03	-	742,62	4,1%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	607,02	-	643,20	6,0%	643,20	-	670,23	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	619,94	-	656,89	6,0%	656,89	-	684,49	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	640,61	-	678,79	6,0%	678,79	-	707,31	4,2%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	645,82	-	684,31	6,0%	684,31	-	713,06	4,2%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	678,11	-	718,52	6,0%	718,52	-	748,71	4,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	<i>зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (до 21.09.2017)				г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к муниципальным сетям (Центральный, Кузнецкий районы) (с 22.09.2017 до 29.11.2017)				-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 134,35	-7,2%	1 173,69	3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 338,53	-7,2%	1 384,95	3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	<i>зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (до 29.11.2017)				г. Новокузнецк, конечные потребители (с 30.11.2017)				г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка"			
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	993,95	-	1 033,29 (до 29.11), 1 209,39 (с 30.11)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 209,39	-	1 209,39	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> , руб./Гкал	934,15	-	971,13	4,0%	971,13	-	1 013,86	4,4%	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	954,16	-	991,93	4,0%	991,93	-	1 035,57	4,4%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	985,98	-	1 025,01	4,0%	1 025,01	-	1 070,11	4,4%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	993,98	-	1 033,33	4,0%	1 033,33	-	1 078,80	4,4%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 043,69	-	1 085,00	4,0%	1 085,00	-	1 132,74	4,4%	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 172,86	-	1 219,28 (до 29.11), 1 427,08 (с 30.11.)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 427,08	-	1 427,08	-	1 451,27	1,7%	1 625,45	12,0%
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	713,03	-	742,62	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 г. №669 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №589 (на 2019-2023 гг.)			
<b>6</b>	<b>ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)</b>												
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>											
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 371,41	-	1 424,89	3,9%	1 424,89	-	1 458,37	2,3%	1 458,37	-	1 626,98	11,6%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 356,21	-	1 409,12	3,9%	1 409,12	-	1 442,23	2,3%	-	-	-	-
	- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	1 618,26	-	1 681,37	3,9%	1 681,37	-	1 720,88	2,3%	1 750,04	1,7%	1 952,38	11,6%
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	<b>1 600,35</b>	-	1 662,76	3,9%	1 662,76	-	1 701,83	2,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1003 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693 (на 2019-2023 гг.)			
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"</b>											
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 743,64 (с 15.06)	-	1 743,64	-	1 743,63	0,0%	1 815,71	4,1%	1 815,71	-	1 926,18	6,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 057,50 (с 15.06)	-	2 057,50	-	2 057,48	0,0%	2 142,54	4,1%	2 142,54	-	2 311,42	7,9%
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 15.06.2017 №85 (на 2017 г.)						Постановление РЭК КО от 20.12.2017 №706 (на 2018-2020 гг.)					
<b>7</b>	<b>МП НГО "Сибирская сбытовая компания"</b>												
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 414,13	-	1 484,55	5,0%	1 472,10	-0,8%	1 532,46	4,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 668,67	-	1 751,77	5,0%	1 737,08	-0,8%	1 808,30	4,1%	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 022,77	-	1 022,77	-	1 022,77	-	1 063,68	4,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №624											
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск с коллекторов источника ООО "Стройград"											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 022,77 (с 01.08)	-	1 022,77	-	1 063,68	4,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.08.2017 №133											
<b>8</b>	<b>ООО "КузнецкТеплоСбыт"</b>												
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	960,90	-3,3%	998,38	3,9%	998,38	-	1 144,71	14,7%	1 144,71	-	1 192,17	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 133,86	-3,3%	1 178,08	3,9%	1 178,08	-	1 350,76	14,7%	1 373,65	1,7%	1 430,61	4,1%
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	526,51	-	544,10	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №632 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №609 (на 2019-2023 гг.)			
<b>9</b>	<b>ООО "Мечта-НК"</b>												
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	764,16	-	793,96	3,9%	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	901,71	-	936,87	3,9%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №601											
<b>11</b>	<b>ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"</b>												
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 200,63	-	1 278,37	6,5%	*	-	*	-	*	-	*	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 416,74	-	1 508,48	6,5%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 13.12.2016 №464											
<b>12</b>	<b>ООО "СибЭнерго"</b>												
	<b>вид деятельности</b>	-	-	Реализация ТЭ				-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 484,55 (с 01.08 до 20.12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 751,77 (с 01.08 до 20.12)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 01.08.2017 №131 (на 2017 г.) (утратил силу 20.12.2017)				-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	-	-	Отпуск ТЭ с коллекторов				-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 054,13 (с 20.12)	-	1 054,13	-	1 337,11	26,8%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	<b>системы теплоснабжения с кодами №4-9, 11-23, 32,33</b>				<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)</b>					
	<b>вид деятельности</b>	-	-	Реализация ТЭ				-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 613,70 (с 20.12)	-	1 613,70	-	1 921,30	19,1%	1 921,30	-	2 209,50	15,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 904,17 (с 20.12)	-	1 904,17	-	2 267,13	19,1%	2 305,56	1,7%	2 651,40	15,0%
	<b>вид деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №531 (на 2017-2018 гг.)				Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №493 (на 2019-2021 гг.)					
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	<b>г. Новокузнецк, ведомственные котельные (котельная № 19, котельная № 72, котельная Кузнецкая крепость, котельная проф. «Бунгурский», котельная школы № 1, котельная школы № 23, котельная школы № 43, котельная школы № 37, котельная школы № 16, котельная д/с № 123, котельная интерната № 66, котельная ОЛ «Голубь», котельная УПК)</b>		-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	5 968,19 (с 28.11)	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №395 (на 2018 г.)		-	-	-	-
<b>15</b>	<b>ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")</b>												
	<b>Зона деятельности</b>	<b>потребители ООО "ЦТЭЦ"</b>				-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ				-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 135,98	-	1 183,69	4,2%	1 183,69	-	1 202,30 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 340,46	-	1 396,75	4,2%	1 396,75	-	1 418,71 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь				-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	972,76	-	1 089,49	12,0%	1 089,49	-	1 089,49 (до 03.07)	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов				-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	987,59	-	1 106,10	12,0%	1 106,10	-	1 106,1 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	0% до 03.07 0,4% с 04.07	1 067,82	-	1 095,93	2,6%
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	878,53	-	983,95	12,0%	983,95	-	1 023,31 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,9% с 04.07	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	880,33	-	985,97	12,0%	985,97	-	1 025,41 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,7% с 04.07	-	-	-	-
	- население (с НДС)												
	- ГВ, руб./Гкал	1 165,36	-	1 305,20	12,0%	1 305,20	-	1 305,20 (до 03.07) - (с 04.07)	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	1 036,66	-	1 161,06	12,0%	1 161,06	-	1 207,51 (до 03.07) - (с 04.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 038,79	-	1 163,44	12,0%	1 163,44	-	1 207,98 (до 03.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
								- (с 04.07)					
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №788 (утратил силу 03.07.2018 по Постановлению РЭК КО от 03.07.2018 №129)								Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №511 (утратил силу с 01.01.2020 по Постановлению от 20.12.2019 №715)			
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоТранзит"</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 536,70 (с 04.07)	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 813,31 (с 04.07)	-	1 844,04	-	1 984,19	7,6%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №132 (на 2018 г.)		Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №547 (на 2019-2021 гг.)			
<b>19</b>	<b>ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"</b>												
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №142											
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №143											
<b>20</b>	<b>ООО Торговый комплекс "Садовая"</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	926,71 (с 03.11)	-	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	926,71 (с 03.11)	-	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 02.11.2017 №342											
<b>21</b>	<b>ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №732 (утратил силу с 28.03.2018)											
<b>23</b>	<b>МП "ГУЖКХ"</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	Зона деятельности	Новоильинский р-н г. Новокузнецка											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (с 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (с 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка другим ТСО для компенсации потерь											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 979,27 (с 20.04)	-	2 066,37	-	1 450,30	-29,8%	1 450,30	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.04.2018 №73 (на 2018 г.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)			
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 450,30	-	1 450,30	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)											
<b>26</b>	<b>ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	708,03 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	835,48 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №721 (утратил силу с 10.01.2017)											
<b>28</b>	<b>ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)</b>												
	вид деятельности	Реализация ТЭ (ГВ)											
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 456,10	-	1 512,89	3,9%	1 512,89	-	1 579,46	4,4%	1 579,46	-	1 769,00	12,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 718,20	-	1 785,21	3,9%	1 785,21	-	1 863,76	4,4%	1 895,35	1,7%	2 122,79	12,0%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №693								Постановление РЭК КО от 11.12.2018 №481			

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)



**Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.**

№	Наименование	2020				2021				2022				2023			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Отпуск ТЭ с коллекторов</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ конечным потребителям</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	513,70	-	534,25	4,0%	534,25	-	559,89	4,8%	559,89	-	618,12	10,4%	737,41	19,3%	737,41	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ) (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная")</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	824,44	-0,2%	849,34	3,0%	849,34	-	889,53	4,7%	889,53	-	1 106,39	24,4%	823,69	-25,6%	823,69	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	989,33	-0,2%	1 019,21	3,0%	1 019,21	-	1 067,44	4,7%	1 067,44	-	1 327,67	24,4%	988,43	-25,6%	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)															
<b>3</b>	<b>АО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), потребители, присоединенные к сетям АО "Кузбассэнерго"</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Отпуск с коллекторов</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №589 (на 2019-2023 гг.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	1 626,98	-	1 724,60	6,0%	1 724,60	-	1 786,69	3,6%	1 786,69	-	1 856,37	3,9%	2 059,94	11,0%	2 059,94	-
	- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ГВ, руб./Гкал	1 952,38	-	2 069,52	6,0%	2 069,52	-	2 144,02	3,6%	2 144,02	-	2 227,65	3,9%	2 471,93	11,0%	2 471,93	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №693 (на 2019-2023 гг.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 326,55	-	2 424,17	4,2%	2 424,17	-	2 511,44	3,6%	2 511,44	-	2 612,28	4,0%	2 920,89	11,8%	2 920,89	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 791,86	-	2 909,00	4,2%	2 909,00	-	3 013,73	3,6%	3 013,73	-	3 134,74	4,0%	3 505,07	11,8%	3 505,07	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №719 (на 2020 г.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 926,18	-	2 041,75	6,0%	2 741,32	34,3%	2 840,00	3,6%	2 840,00	-	2 953,65	4,0%	3 256,48	10,3%	3 256,48	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 311,42	-	2 450,10	6,0%	3 289,58	34,3%	3 408,00	3,6%	3 408,00	-	3 544,38	4,0%	3 907,78	10,3%	3 907,78	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 03.12.2020 №493 (на 2021-2023 гг.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 №625 (на 2021-2025 гг.)															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 625,75	-	2 741,32	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 150,86	-	3 289,58	4,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №720 (на 2020 г.)															
<b>8</b>	<b>ООО "КузнецкТеплоСбыт"</b>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	<i>вид деятельности</i>	<b>Реализация ТЭ</b>															

№	Наименование	2020				2021				2022				2023			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28	10,6%	1 988,28	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 430,61	-	1 474,96	3,1%	1 474,96	-	1 554,60	5,4%	1 554,60	-	2 157,07	38,8%	2 385,94	10,6%	2 385,94	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	543,82	-0,1%	543,82	-	543,82	-	603,42	11,0%	603,42	-	641,22	6,3%	770,9	20,2%	770,9	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №609 (на 2019-2023 гг.)															
<b>12</b>	<b>ООО "СибЭнерго"</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)</b>															
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)</b>															
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2 428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 651,40	-	2 733,60	3,1%	2 733,60	-	2 914,02	6,6%	2 914,02	-	4 452,42	52,8%	5 520,11	24,0%	5 520,11	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 885,33	-	2 063,49	9,4%	3 730,30	80,8%	3 730,30	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №493 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №788 (на 2022-2026 гг.)							
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоГранзит"</b>	<b>Реализация ТЭ</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 653,49	-	1 704,77	3,1%	1 704,77	-	1 790,00	5,0%	1 790,00	-	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 984,19	-	2 045,72	3,1%	2 045,72	-	2 148,00	5,0%	2 148,00	-	2 413,02	12,3%	2 641,97	9,5%	2 641,97	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №547 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №783 (на 2022-2026 гг.)							
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 095,93	-	1 121,36	2,3%	1 121,36	-	1 199,86	7,0%	1 199,86	-	1 458,75	21,6%	1 506,82	3,3%	1 506,82	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	1 345,63	-	1 439,83	7,0%	1 439,83	-	1 750,50	21,6%	1 808,18	3,3%	1 808,18	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 506,82	-	1 506,82	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №715 (на 2020 г.)								Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №532 (на 2021-2023 гг.)							
	<b>Зона деятельности</b>	от котельных ООО "ЭТ"															
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 428,35	-	2 648,53	9,1%	3 221,88	21,6%	3 221,88	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2 914,02	-	3 178,24	9,1%	3 866,26	21,6%	3 866,26	-
	<b>вид деятельности</b>	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 063,66	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №785 (на 2022 г.)								Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №641 (на 2023-2025 гг.)							
	<b>вид деятельности</b>	Реализация ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 135,63 (с 30.04)	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 476,58 (с 30.04)	-	2 578,86	4,1%	2 578,86	-	2 845,73	10,3%	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №148 (на 2021 г.)								Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №783 (на 2022-2026 гг.)							
<b>23</b>	<b>МП "ГУЖКХ"</b>	<b>Поставка другим ТСО для компенсации потерь</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)															
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-	1 153,76	-	1 188,53	3,0%	1 504,05	26,5%	1 537,79	2,2%	1 608,10	4,6%	1 608,10	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №587 (на 2019-2021 гг.)								Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 №390 (на 2022-2026 гг.)							
	<b>Зона деятельности</b>	<b>Новокузнецкий ГО</b>				<b>Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56А и Авиаторов, 1-В)</b>				-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов				Реализация с коллекторов перепродавцу ООО "КТС"				-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 246,12	-	1 246,12	-	1 246,12	-	1 757,78	41,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 11.02.2021 №57 (на 2020 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 20.05.2021 №156 (на 2021 г.)				-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	<b>газовая котельная 1-й очереди квартала № 24 ( пр. Авиаторов, 1-В)</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>вид деятельности</b>	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 629,61 (с 09.09)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 30.03.2021 №125 (на 2020 г.)															
<b>28</b>	<b>ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)</b>	<b>Реализация ТЭ (ГВ)</b>															
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 769,00	-	1 823,84	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 122,79	-	2 188,61	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 11.12.2018 №481															

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать выводы, что за период 2017-2023 гг. тарифы ежегодно утверждались для не более чем 16 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- Тарифы на тепловую энергию:
  - в 2016 г. тарифы были установлены для 14 ТСО;
  - в 2017 г. тарифы на тепловую энергию были установлены еще для двух организаций:
    - ООО "СибЭнерго";
    - ООО ТК "Садовая";Кроме того, в 2016 г. для МП НГО «ССК» установлен тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов.  
При этом для одной ТСО (ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)), действовавшей в 2016 г., тарифы на 2017 г. утратили силу.  
Кроме того, для ООО "Новокузнецкий хладокомбинат", действовавшего в 2016 г., тарифы на 2017 г. не установлены.
  - в 2018 г. тарифы на тепловую энергию были установлены еще для двух организаций:
    - ООО "ЭнергоТранзит";
    - МП "ГУЖКХ".При этом для одной ТСО (ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области), действовавшей в 2017 г., тарифы на 2018 г. утратили силу.
  - в 2019 г. тарифы на тепловую энергию не были впервые установлены ни для одной организации, при этом с 2019 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для двух организаций:
    - МП НГО "Сибирская сбытовая компания";
    - ООО ТК "Садовая".
  - в 2020 г. тарифы на тепловую энергию не были впервые установлены ни для одной организации, при этом в 2021 г. регулирующим органом для МП «ГУЖКХ» (во исполнение решения Кемеровского областного суда от 30.11.2020 по делу N 3а-407/2020) утверждены тарифы на коллекторах на 2020 г., а также (во исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.02.2021 по делу N 3а-47/2021 (N 3а-483/2020)) тарифы на коллекторах по узлу теплоснабжения «газовая котельная 1-й очереди квартала 24 по адресу проспект Авиаторов, 1-В».

На 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 4 организаций:

- ООО "Мечта-НК" (тарифы организации не уточнялись с 2018 г.);
  - ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" (тарифы не уточнялись с 2018 г.);
  - МКП "Центральная ТЭЦ";
  - ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" (тарифы организации не уточнялись с 2017 г.).
- в 2021 г. в целом перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но в постановлении РЭК КО об утверждении тарифов ООО «Водоканал» была изменена зона деятельности ТСО (с г. Новокузнецка на Новокузнецкий район).
  - в 2022 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы на тепловую энергию от котельных ООО «ЭнергоТранзит»;
    - по МП «ГУЖКХ» с 2022 г. не регулируется тариф реализации с коллекторов перепродавцу ООО "КТС" на тепловую энергию в зоне «Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56А и Авиаторов, 1-В)».
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
    - для ООО «ЭнергоТранзит» установлены тарифы на тепловую энергию для компенсации потерь (от источника – с 01.12.202 г., от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - с 2023 г.);
    - для ООО «ЭнергоТранзит» с 01.12.2022 г. не регулируются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
    - в 2017 г.:
      - на 1 п/г 2017 г. отмечено снижение тарифов по двум ТСО:
        - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – снижение тарифа в 1 зоне деятельности на 7,2%;
        - ООО "КузнецкТеплоСбыт" снижение – на 3,3%.
      - По остальным изменение тарифа с 1 п/г 2017 г. отсутствует.
      - на 2 п/г 2017 г. максимальный роста тарифа отмечен по организациям:
        - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа реализации с 30.11.2017 г. на 21,8%, рост тарифа с коллекторов на 6,0%;

- ООО "Центральная ТЭЦ" – рост тарифа с коллекторов и тарифа на тепло для компенсации потерь - на 12,0%;
- ОАО "ЕВРАЗ ОЗСМК" - рост тарифа на 2 п/г (в 1 зоне деятельности) на 7,5%;
- ООО "Новокузнецкий мелькомбинат" - рост на 6,5%;
- МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 5,0%.

По остальным ТСО темп роста тарифов находился в диапазоне 3,5%-4,2%.

- в 2018 г.:
  - с 1 п/г 2018 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") произошло снижение тарифа на 0,8%.
  - с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
    - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа с коллекторов на 26,8%, тарифа реализации – на 19,1%;
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифов на 14,7%;
    - МКП "Центральная ТЭЦ" – рост тарифа с коллекторов на 12,9%.
- в 2019 г.:
  - с 1 п/г 2019 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2018 г., но по одной ТСО (МП "ГУЖКХ") произошло снижение тарифа на 29,8%.
  - с 2 п/г 2019 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,1%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
    - ООО "СибЭнерго" – рост на 15%;
    - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ООО "Водоканал" – рост тарифов реализации т/э на 12%;
    - ОАО «РЖД» – рост тарифа по котельной на ст. Новокузнецк - на 11,6%, по котельной на ст. Абагур-Лесной ПМС-2 – на 6,1%;
    - ООО "ЭнергоТранзит" – рост на 7,6%;
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост тарифа реализации т/э на 6,8%
- в 2020 г.:
  - с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по нескольким ТСО произошло снижение тарифа:
    - МП "ГУЖКХ" - снижение на 20,4%;
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - снижение на 0,1%.

- с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,5%, но по одной ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ОАО «РЖД» – рост на 6%.
- в 2021 г.:
  - с 1 п/г 2021 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., но по ОАО «РЖД» (узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2") отмечен рост тарифа на 34,3%.
  - с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
    - МП "ГУЖКХ" – рост на 41,1%;
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 5,4%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 11,0%;
    - ООО "ЭнергоТранзит" (тариф с коллекторов) – рост на 7,0%;
    - ООО "СибЭнерго" – рост на 6,6%;
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирская ТЭЦ) – рост на 5,2%.
- в 2022 г.:
  - с 1 п/г 2022 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2021 г., но по ПМ «ГУЖКХ» отмечен рост тарифа на ТЭ с коллекторов на 26,5%.
  - с 2 п/г 2022 г. только в отдельных зонах 3 ТСО (АО «Кузнецкая ТЭЦ» (реализация для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго»), ОАО «РЖД» (реализация по узлу теплоснабжения «котельные на ст.Новокузнецк», в т.ч. реализация через сети ООО «СибЭнерго» и реализация и поставка на компенсацию потерь по узлу теплоснабжения «котельная ст.Абагур-Лесной ПМС») и МП «ГУЖКХ» (на отпуск с коллекторов)) тарифы возросли в пределах 4,3%, но по большинству ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
    - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 52,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 9,4%;
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост тарифа на реализацию ТЭ на 38,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь – на 6,3%;
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК":
      - тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ – рост на 33,5%;

- тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная" – рост на 24,4%;
- тариф с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ – рост на 10,4%;
- ООО "ЭнергоТранзит":
  - тариф с коллекторов – рост на 21,6%;
  - тариф реализации ТЭ – рост на 12,3%;
  - тариф реализации ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" – рост на 10%;
  - тариф реализации ТЭ от котельных ООО «ЭнергоТранзит» – рост на 9,1%;
- АО «Кузнецкая ТЭЦ» тариф с коллекторов/на компенсацию потерь – рост на 7,2%.
- с 01.12.2022 г.
- тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
  - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа на компенсацию потерь на 80,8%, тарифа реализации – на 24,0%;
  - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифа реализации от котельных – на 21,6%;
  - ООО «КТС» - рост тарифа на компенсацию потерь на 20,2%, тарифа реализации – на 10,6%;
  - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 19,3%;
  - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» на 12,1%;
  - ОАО «РЖД» - по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» рост тарифов на 11,0%, по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» через сети ООО «СибЭнерго» - рост тарифов на 11,8% по узлу «котельные ст. Абагур-Лесной ПМС-2» - рост на 10,3%.
- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г:

### 11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

За период 2017-2022 гг. в г. Новокузнецке тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций регулирующим органом для этих организаций не установлены.

**Таблица 11.8 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01-09	Все ЕТО	-	-	-	-	

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2023 гг. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были установлены для 6-10 организаций (в зависимости от года):

**Таблица 11.9 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	с 01.04	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Аллюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1*	1*	0	0	0	0
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "СибЭнерго"	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	с 22.11	до 03.07	0	0	с 02.10	1	1
24	ООО "Жилкомсервис"	0	0	0	0	0	0	0
25	ООО "Теплотранзит"	0	0	0	0	0	0	0
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	с 19.12	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	с 30.04	до 01.09	0
	<b>Итого</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>6</b>

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.»).



Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2017-2019 гг. и 2020-2023 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.10 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019				
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
4	<b>АО "Межрегиональная теплосетевая компания"</b>													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк												
	- тариф, руб./Гкал	259,03	-	269,27	4,0%	269,27	-	282,25	4,8%	282,25	-	315,24 (до 19.12)	11,7%	
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №679									Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (с 19.12.2019 смена ТСО)				
5	<b>ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"</b>													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	382,12	-	440,8 (до 12.12)	15,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 04.12.2015 №756 (утратил силу с 12.12.2017)												
7	<b>МП НГО "Сибирская сбытовая компания"</b>													
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Южно-Кузбасская тепловая генерация"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	278,52	-	295,74	6,2%	*	-	*	-	*	-	*	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №141												
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепосбыт"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-20,7%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая ООО "Центральная ТЭЦ"												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	140,4	-15,5%	140,40 (до 21.11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
<i>вид теплоносителя</i>	Вода													
- тариф, руб./Гкал	140,4	-38,4%	140,40 (до 21.09)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №627 (утратил силу с 22.11.2017)													
10	<b>ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"</b>													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктепосбыт"												
	- тариф, руб./Гкал	138,22	-	143,61	3,9%	143,61	-	149,93	4,4%	149,93	-	155,93	4,0%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	- тариф, руб./Гкал	163,60	-	174,75	6,8%	174,75	-	182,44	4,4%	182,44	-	189,74	4,0%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №631 (на 2016-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)			
<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, ТЭ от ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2017 г. - от МКП "Центральная ТЭЦ")													
- тариф, руб./Гкал	978,55	-	1 016,71	3,9%	1 016,71	-	1061,32	4,4%	1 061,32	-	1 103,77	4,0%		
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 22.11.2016 №314 (на 2017-2019 гг.)													
12	<b>ООО "СибЭнерго"</b>													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	559,57	-	559,57	-	559,57	-	584,19	4,4%	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №548 (на 2017 г.)					Постановление РЭК КО от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 гг.) (утратил силу с 01.01.2019)							
	<i>Вид теплоносителя</i>	Вода												
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктепосбыт"												
	- тариф, руб./Гкал	-	-	200,00 (с 22.11)	-	200,00	-	220,00	10,0%	220,00	-	246,40	12,0%	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №387 (на 2017-2018 гг.)									Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)			
<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"													
- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	353,28 (с 04.07)	-	353,28	-	440,82	24,8%		
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №131 (на 2017 г.)							Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)						
13	<b>ООО "Тепловые сети Новокузнецка"</b>													
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода												
	- тариф, руб./Гкал	185,01	-	236,84 (до 29.11) 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%	
<i>вид теплоносителя</i>	Пар													
- тариф, руб./Гкал	185,01 (с 15.06)	-	236,84 (до 29.11) 361,64 (с 29.11)	28,0% до 27.11, 95,5% с 29.11	361,64	-	380,08	5,1%	380,08	-	468,59	23,3%		

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 19.12.2016 №566											
<b>14</b>	<b>ООО "Теплоснаб"</b>												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	294,70	-	306,19	3,9%	290,78	-5,0%	290,78	-	282,46	-2,9%	282,46	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 29.11.2016 №356 (на 2017-2019 гг.)											
<b>16</b>	<b>ООО "Шахта "Юбилейная"</b>												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	196,65	-	228,84	16,4%	228,84	-	238,98	4,4%	238,98	-	266,72	11,6%
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №641 (на 2016-2018 гг.)						Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №583 (на 2019-2023 гг.)					
<b>17</b>	<b>ООО "ЭнергоСеть"</b>												
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф, руб./Гкал	508,8	-	528,64	3,9%	495,33	-6,3%	495,33	-	389,86	-21,3%	389,86	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №635 (на 2016-2018 гг.)						Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №687 (на 2019-2023 гг.)					
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоТранзит"</b>												
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	Вода						-	-	-	-
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	г. Новокузнецк, тепловая энергия в контуре теплоснабжения ООО "Центральная ТЭЦ"						-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	-	-	180,00 (с 22.11)	-	180,00	-	187,92 (до 03.07)	4,4% (до 03.07)	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от 21.11.2017 №388 (утратил силу 03.07.2018)						-	-	-	-
<b>29</b>	<b>АО "Кузбассэнерго"</b>												
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода	
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Новокузнецк	
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315,24 (с 19.12)	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (на 2019-2023 гг.)	

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

**Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.**

№	Наименование	2020				2021				2022				2023					
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г		
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>																		
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"									
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	35,09 (с 01.04)	-	35,09	-	35,22	0,4%	35,22	-		
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 31.03.2022 №88 (на 2022 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №662 (на 2023-2025 гг.)					
<b>10</b>	<b>ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	155,93	-	256,88	64,7%	256,88	-	302,91	17,9%	282,43	-6,8%	294,58	4,3%	666,01	126,1%	666,01	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	189,74	-	223,44	17,8%	223,44	-	231,48	3,6%	231,48	-	241,43	4,3%	610,61	152,9%	610,61	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №513 (на 2019-2023 гг.)									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	1 103,77	-	2 319,85	110,2%	2 319,85	-	2 403,36	3,6%	2 027,18	-15,7%	2 114,35	4,3%	109,32	-94,8%	109,32	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №679 (на 2020-2024 гг.)									
<b>12</b>	<b>ООО "СибЭнерго"</b>																		
	<i>Вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	246,40	-	250,02	1,5%	250,02	-	266,52	6,6%	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	424,30	-3,7%	424,30	-	424,30	-	445,07	4,9%	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №546 (на 2019-2021 гг.)									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	699,57	-	699,57	-	699,57	-	724,75	3,6%	724,75	-	755,91	4,3%	860,95	13,9%	860,95	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №721									
										Постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 №438 (на 2021-2023 гг.)									
<b>14</b>	<b>ООО "Теплоснаб"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	282,46	-	304,43	7,8%	304,43	-	315,39	3,6%	315,39	-	360,69	14,4%	484,27	34,3%	484,27	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №780 (на 2020-2024 гг.)									
<b>16</b>	<b>ООО "Шахта "Юбилейная"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	265,03	-0,6%	265,03	-	265,03	-	274,57	3,6%	274,57	-	285,27 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №583 (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)									
<b>17</b>	<b>ООО "ЭнергоСеть"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	302,10	-22,5%	302,10	-	302,10	-	312,98	3,6%	312,98	-	325,19 (до 01.09)	3,9%	-	-	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №687 (на 2019-2023 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)									
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоТранзит"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода									
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	380,93 (с 02.10)	-	380,93	-	421,68	10,7%	454,89	7,9%	454,89	-		
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №388 (на 2021-2033 гг.)									
<b>29</b>	<b>АО "Кузбассэнерго"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецктеплоСбыт"									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	315,24	-	319,87	1,5%	319,87	-	333,95	4,4%	333,95	-	348,31	4,3%	417,00	19,7%	417,00	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №588 (на 2019-2023 гг.)									
	<i>Зона деятельности</i>									Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"									
	<i>вид теплоносителя</i>									Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-		
	<i>вид теплоносителя</i>									Пар									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	468,59	-	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5	9,0%	585,50	-		
	<i>реквизиты документов</i>									Постановление РЭК КО от 19.12.2019 №661 (на 2020-2024 гг.)									
<b>30</b>	<b>ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"</b>																		
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода									
	<i>- тариф, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	430,86 (с 30.04)	-	430,86	-	430,86	-	432,71 (до 01.09)	0,4%	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №147 (на 2021 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2021 №681 (на 2022-2024 гг.) (утратил силу по Постановлению РЭК Кузбасса от 30.08.2022 №234)				-	-	-	-

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии действовали для следующих ТСО:

- в 2016 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были установлены для 8 ТСО.
- в 2017 г. тарифы на передачу тепловой энергии были установлены еще для двух организаций:
  - ООО "СибЭнерго";
  - ООО "ЭнергоТранзит".

При этом для одной ТСО (ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"), действовавшей в 2016 г., тарифы утратили силу в 2017 г. По МП НГО "Сибирская сбытовая компания" в 2017 г. утратили силу тарифы на передачу в трех зонах деятельности.

- в 2018 г. тарифы на передачу тепловой энергии для новых ТСО не установлены.

При этом с 2018 г. тариф на услуги по передаче для МП НГО "Сибирская сбытовая компания" регулирующим органом не рассматривается/не корректируется.

По ООО "ЭнергоТранзит" тарифы на передачу в 2018 г. утратили силу.

- в 2019 г. тарифы на передачу тепловой энергии были впервые установлены для АО «Кузбассэнерго» одновременно с отменой тарифов АО «МТСК».
- в 2020 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии не были впервые установлены ни для одной организации (только для АО "Кузбассэнерго" установлены тарифы в новой зоне деятельности), при этом с 2020 г. тарифы на очередной период регулирования не были установлены для 2 организаций:
  - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" (тариф на передачу не уточнялся с 2018 г.);
  - ООО "Тепловые сети Новокузнецка".
- в 2021 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для двух организаций (ООО «ЭнергоТранзит» и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров")
- в 2022 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для одной организации (ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит")), при этом для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. не установлены тарифы на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО «КТС» и ООО «ЭнергоТранзит». при этом для ООО "Шахта "Юбилейная", ООО "ЭнергоСеть" и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" тарифы на услуги по передаче ТЭ были отменены с 01.09.2022 г.

- в 2023 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для существующих ТСО не отменены.

Максимальный темп роста тарифов:

- в 2017 г.:
  - с 1 п/г 2017 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2016 г., но по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") произошло снижение тарифа по трем зонам деятельности на 16%/21%/38%.
  - с 2 п/г 2017 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,0% либо без изменений, но по ряду ТСО произошло значительное увеличение тарифа:
    - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 28% с 01.07.2017 г. и на 95,5% с 29.11.2017 г.;
    - ООО "Шахта "Юбилейная" - рост тарифа на 16,4%;
    - ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод" – рост тарифа на 15,4%;
    - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост по одной из зон деятельности на 6,8%;
    - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост по одной из зон деятельности на 6,2%.
- в 2018 г.:
  - с 1 п/г 2018 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
    - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 6,3%;
    - ООО "Теплоснаб" - снижение на 5,0%.
  - с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли на 4,4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
    - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа на 10%;
    - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 5,1%;
    - ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" – рост на 4,8%.
- в 2019 г.:
  - с 1 п/г 2019 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2018 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
    - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 21,3%;
    - ООО "Теплоснаб" - снижение на 2,9%.

- с 2 п/г 2019 г. тарифы в основном возросли в пределах 4%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ООО "СибЭнерго" – рост тарифа для ООО «ЭТ» - на 24,8%, рост тарифа для ООО «КТС» - на 12%;
  - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" – рост на 23,3%;
  - ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" – рост на 11,7%.
  - ООО "Шахта "Юбилейная" – рост на 11,6%.
- в 2020 г.:
- с 1 п/г 2020 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2019 г., но по двум ТСО произошло снижение тарифа:
  - ООО "ЭнергоСеть" - снижение на 22,5%;
  - ООО "Шахта "Юбилейная" - снижение на 0,6%.
- с 2 п/г 2020 г. тарифы в основном возросли в пределах 1,5%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост тарифа по ТЭ от ООО «ЭТ» - в 2,1 раза, от ООО «КТС» - на 64,7%, от АО «КузТЭЦ» - на 17,8%;
  - ООО "Теплоснаб" – рост на 7,8%;
  - АО "Кузбассэнерго" – рост по двум зонам деятельности на 9,1%.
- в 2021 г.:
- с 1 п/г 2021 г. по всем ТСО тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
- с 2 п/г 2021 г. тарифы в основном возросли в пределах 5,0%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" – рост тарифа по ТЭ от ООО «КТС» - на 17,9%;
  - ООО "СибЭнерго" (ТЭ, реализуемая ООО "Кузнецктеплосбыт") – рост на 6,6%.
- в 2022 г.:
- с 1 п/г 2022 г. по всем ТСО кроме ООО «НТК» (в зоне ООО «КТС» и в зоне ООО ЭнергоТранзит») тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Тарифы ООО «НТК» на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением:
  - тариф на передачу ТЭ от ООО «ЭнергоТранзит» - снижение на 15,7%;
  - тариф на передачу ТЭ от ООО «КТС» - снижение на 6,8%.
- с 2 п/г 2022 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,3%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
  - ООО "Теплоснаб" – рост тарифа - на 14,4%;
  - ООО "ЭнергоТранзит" – рост на 10,7%.

- с 01.12.2022 г. тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
  - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания":
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост в 2,5 раза;
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "Кузнецктепλοςбыт" - рост в 2,3 раза;
    - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит" - снижение в 19 раз;
  - ООО "Теплоснаб" – рост на 34,3%;
  - АО "Кузбассэнерго" – тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО "КузнецкТеплоСбыт" – рост на 19,7%;
  - ООО "СибЭнерго" – рост на 13,9%.
- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г:

### 11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на теплоноситель в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей актуализации Схемы (2022 г.).

Данные о тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

**Таблица 11.12 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м<sup>3</sup>**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически очищенная вода)	9,0	9,7	10,5	11,0	11,8
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически обессоленная вода)	36,9	-	-	-	-
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	-	-	-	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (химически очищенная вода)	26,3	-	14,6	15,4	17,0
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (умягчённая подпиточная вода)		-	87,8	92,1	101,8
04	ООО «СибЭнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")		-	-	-	67,6
05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» ("котельные на ст. Новокузнецк")	23,0	25,9	28,4	29,0	27,7
06	ОАО «РЖД» ("котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2")	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	-	-	-
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-



<b>№ ЕТО</b>	<b>Наименование ЕТО</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В г. Новокузнецке тарифы на теплоноситель в период 2017-2023 гг. были установлены для 4-7 организаций (в зависимости от года).

**Таблица 11.13 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на теплоноситель**

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	1	1	1	1	1	1*	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0
12	ООО «СибЭнерго»	0	0	0	0	0	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г. - ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	с 20.04	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0
	<b>Итого</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>5</b>

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.»)

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2017-2023 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.14 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>	<b>г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ</b>								<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>			
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ</b>								<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>			
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	6,80	-	7,10	4,4%	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	6,80	-	7,10	4,4%	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	8,02	-	8,38	4,4%	8,38	-	8,74	4,4%	8,89	1,7%	9,96	12,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция</b>											
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	33,42	-	34,93	4,5%	34,93	-	36,43	4,3%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №629 (на 2016-2018 гг.)											
<b>3</b>	<b>ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>	<b>г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ</b>											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670 (на 2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590 (на 2019-2023 гг.)			
	<i>вид теплоносителя</i>	Пар											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №670 (на 2016-2018 гг.)											
<b>6</b>	<b>ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>											
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
	- население (с НДС), руб./куб.м	26,09	1,1%	28,18	8,0%	26,72	-5,2%	27,59	3,3%	28,06	1,7%	34,13	21,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2015 №1004 (2016-2018 гг.)								Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694 (на 2019-2023 гг.)			
<b>7</b>	<b>МП НГО "Сибирская сбытовая компания"</b>	<b>г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ</b>											
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	-	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	-	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	20,53	-28,1%	20,53	-	30,24	47,3%	31,81	5,2%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2015 №625											
<b>15</b>	<b>ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")</b>	<b>г. Новокузнецк</b>											
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Новокузнецк</b>											
	<i>вид теплоносителя</i>	Химочищенная вода (на потребительском рынке)											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	12,72	-	13,30	4,6%	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	12,72	-	13,30	4,6%	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование	2017				2018				2019			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 08.12.2015 №789 (утратил силу 03.07.2018)						Постановление РЭК КО от 03.07.2018 №130		Постановление РЭК КО от 13.12.2018 №512			
<b>19</b>	<b>ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"</b>												
	вид теплоносителя	Вода											
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №144											
<b>23</b>	<b>МП "ГУЖКХ"</b>												
	вид теплоносителя	-	-	-	-	Вода				-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	-	-	Новоильинский р-н г. Новокузнецка				-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	28,89 (с 20.04)	-	31,75	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК КО от 19.04.2018 №74				-	-	-	-
<b>26</b>	<b>ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"</b>												
	вид теплоносителя	Вода			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	21,85 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	21,85 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	25,78 (до 10.01)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление РЭК КО от 01.12.2015 №722 (утратил силу с 10.01.2017)			-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

**Таблица 11.15 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.**

№	Наименование	2020				2021				2022				2023			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>	<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>								<b>Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>							
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	9,96	-	11,16	12,0%	11,16	-	12,49	11,9%	12,49	-	13,99	12,0%	16,82	20,2%	16,82	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №398 (на 2019-2023 гг.)															
<b>3</b>	<b>ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>	<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)</b>															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №590 (на 2019-2023 гг.)															
<b>6</b>	<b>ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	34,13	-	34,13	-	34,13	-	35,50	4,0%	35,35	-0,4%	31,01	-12,3%	32,24	4,0%	32,24	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №694 (на 2019-2023 гг.)															
<b>12</b>	<b>ООО "СибЭнерго"</b>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"</b>															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,24	-	130,98	261,4%	163,73	25,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №789 (на 2022 г.)														Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №650 (на 2023-2025 гг.)	
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоТранзит"</b>	<b>Химочищенная вода (на потребительском рынке)</b>															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>Химочищенная вода (на потребительском рынке)</b>															
	<i>вид теплоносителя</i>	Химочищенная вода (на потребительском рынке)															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №716 (на 2020 г.)															
	<i>Зона деятельности</i>	<b>от котельных ООО "ЭТ"</b>															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,86	-	68,89	9,6%	83,36	21,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №786 (на 2022 г.)														Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №642 (на 2023-2025 гг.)	

\* - тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

- Тарифы на теплоноситель
  - в 2016 г. тарифы на теплоноситель были установлены для 7 ТСО;
  - в 2017 г. по одной ТСО (ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"), действовавшей в 2016 г., тарифы в 2017 г. утратили силу. Кроме того, тарифы ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" с 2017 г. регулирующим органом не рассматривались/не корректировались.
  - в 2018 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной ТСО (МП "ГУЖКХ").
  - в 2019 г. тарифы на теплоноситель не были впервые установлены ни для одной организации, при этом для МП НГО "Сибирская сбытовая компания" и МП «ГУЖКХ» тарифы на очередной период регулирования с 2019 г. не установлены.
  - в 2020 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для ООО "ЭнергоТранзит", при этом для МКП "Центральная ТЭЦ" и ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация" тарифы на очередной период регулирования с 2020 г. не установлены.
  - в 2021 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился.
  - в 2022 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной организации (ООО «СибЭнерго»).
  - в 2023 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.
  
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
  - в 2017 г.:
    - на 1 п/г 2017 г. отмечено снижение тарифов по одной ТСО (МП НГО "Сибирская сбытовая компания") - на 28% и рост тарифа ОАО «РЖД» на 1,1%. По остальным ТСО изменение тарифа с 1 п/г 2017 г. отсутствует.
    - на 2 п/г 2017 г. максимальный роста тарифа отмечен по организациям:
      - ОАО «РЖД» – рост тарифа на 8,0%.По остальным ТСО темп роста тарифов находился в диапазоне 4,0%-4,5%.
  - в 2018 г.:
    - с 1 п/г 2018 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2017 г., но по МП НГО "Сибирская сбытовая компания" произошел рост тарифа на 47,3%, а по ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 5,2%.

- с 2 п/г 2018 г. тарифы в основном возросли в пределах 3,3%-4,4%, но по ряду ТСО увеличение тарифа несколько больше:
  - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа (пар) на 6,0%;
  - МП НГО "Сибирская сбытовая компания" – рост на 5,2%.
- в 2019 г.:
  - с 1 п/г 2019 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2018 г.
  - с 2 п/г 2019 г. тарифы возросли на 4% только по МКП "Центральная ТЭЦ", по всем остальным ТСО увеличение тарифа значительно больше:
    - ОАО «РЖД» - рост тарифа на 21,6%;
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост тарифа на 12%;
    - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост тарифа на 11,5%.
- в 2020 г.:
  - с 1 п/г 2020 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2019 г.
  - с 2 п/г 2020 г. тарифы по двум ТСО (ОАО «РЖД» и ООО "ЭнергоТранзит") остались без изменения, еще по двум возросли:
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 12%;
    - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" - рост тарифа на 5,5%.
- в 2021 г.:
  - с 1 п/г 2021 г. тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г.
  - с 2 п/г 2021 г. тарифы по двум ТСО (ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ОАО «РЖД») возросли в пределах 4,4%, еще по двум возросли:
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 11,9%;
    - ООО "ЭнергоТранзит" - рост тарифа на 9,8-9,8%.
- в 2022 г.:
  - с 1 п/г 2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,4%.
  - с 2 п/г 2022 г. тарифы по ОАО «РЖД» установлены со снижением на 12,3%, а по всем остальным ТСО значительно возросли:
    - ООО «СибЭнерго» - рост тарифа в 3,6 раза;
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ООО «ЭнергоТранзит» (кроме ТН от котельных) - рост на 12,0%;
    - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» - рост на 11,3%;
    - ООО «ЭнергоТранзит» (ТН от котельных) - рост на 9,6%.

- с 01.12.2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены со значительным ростом (для ОАО «РЖД» тарифы с 01.12.2022 г. установлены ростом на 4,0%):
  - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост на 20,2%;
  - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" – рост на 10,4%;
  - ООО "СибЭнерго" – рост на 25,0%;
  - ООО "ЭнергоТранзит" – рост тарифа от котельных – на 21,0%, по видам теплоносителя от ТЭЦ - на 15,0-15,1%;
- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.:

#### 11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах

В г. Новокузнецке тарифы на ГВС в открытых системах были впервые установлены с 2019 г. для шести организаций. С тех пор перечень организаций не менялся.

**Таблица 11.16 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах**

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	1	1	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	0	0	1	1	1	1	1
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	0	0	1	1	1	1	1
12	ООО "СибЭнерго"	0	0	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	1	1	1	1	1
	<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.»).

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей актуализации Схемы (2022 г.).



Данные о средних тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

**Таблица 11.17 – Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м<sup>3</sup>**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	48,24-97,86	51,29-101,14	52,8-105,58	54,53-110,91
02	ООО «Кузнецктепλοςбыт»	-	70,14-85,43	74,23-88,82	77,27-94,23	82,05-127,96
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	-	98,09-121,42	106,08-124,94	108,91-131,88	115,06-148,10
03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	не ЕТО	не ЕТО
04	ООО «СибЭнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	-	133,91-174,10	151,03-177,33	154,75-187,31	164,49-349,21
05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» ("котельные на ст. Новокузнецк")	-	101,55-122,80	157,10-185,28	162,50-192,07	168,34-194,85
06	ОАО «РЖД» ("котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2")	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	-	-	-
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Данные о тарифах на ГВС в открытых системах, установленных регулирующим органом на 2017-2023 гг., представлены в следующей таблице:

Таблица 11.18 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг.

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022				2023			
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
<b>1</b>	<b>ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"</b>		<b>ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ</b>																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	<b>- тариф для прочих потребителей:</b>																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	39,39	-	41,75	6,0%	42,03	0,7%	44,53	5,9%	44,53	-	47,49	6,6%	47,49	-	61,17	28,8%	63,69	4,1%	63,69	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	36,71	-	38,95	6,1%	39,24	0,7%	41,61	6,0%	41,61	-	44,42	6,8%	44,42	-	57,07	28,5%	59,57	4,4%	59,57	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	42,01	-	44,49	5,9%	44,49	-	47,10	5,9%	47,10	-	50,20	6,6%	50,20	-	64,79	29,1%	67,31	3,9%	67,31	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	39,39	-	41,75	6,0%	41,75	-	44,24	6,0%	44,24	-	47,19	6,7%	47,19	-	60,76	28,8%	63,28	4,1%	63,28	-
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,44	0,7%	53,44	5,9%	53,44	-	56,99	6,6%	56,99	-	73,40	28,8%	76,43	4,1%	76,43	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	44,05	-	46,74	6,1%	47,09	0,7%	49,93	6,0%	49,93	-	53,30	6,8%	53,30	-	68,48	28,5%	71,48	4,4%	71,48	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	50,41	-	53,39	5,9%	53,39	-	56,52	5,9%	56,52	-	60,24	6,6%	60,24	-	77,75	29,1%	80,77	3,9%	80,77	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,10	-	53,09	6,0%	53,09	-	56,63	6,7%	56,63	-	72,91	28,8%	75,94	4,1%	75,94	-
	<b>- компонент на теплоноситель, руб./м3</b>	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	<b>- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал</b>	-	534,75	-	559,41	4,6%	559,41	-	584,31	4,5%	584,31	-	614,96	5,2%	614,96	-	821,12	33,5%	823,69	0,3%	823,69	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №399 (на 2019-2023 гг.)																			
<b>3</b>	<b>ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"</b>		<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")</b>																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	<b>- тариф для прочих потребителей:</b>																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	51,81	-	54,63	5,4%	55,00	0,7%	56,60	2,9%	56,60	-	58,45	3,3%	58,45	-	63,13	8,0%	68,98	9,3%	68,98	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	48,24	-	50,92	5,6%	51,29	0,7%	52,80	2,9%	52,80	-	54,53	3,3%	54,53	-	58,93	8,1%	64,41	9,3%	64,41	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	55,30	-	58,27	5,4%	58,27	-	59,94	2,9%	59,94	-	61,89	3,3%	61,89	-	66,82	8,0%	73	9,2%	73,00	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	51,81	-	54,63	5,4%	54,63	-	56,22	2,9%	56,22	-	58,05	3,3%	58,05	-	62,71	8,0%	68,52	9,3%	68,52	-
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	<b>- компонент на теплоноситель, руб./м3</b>	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	<b>- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал</b>	-	713,03	-	742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
	<i>Зона деятельности</i>	-	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), через сети АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - ООО "Тепловые сети Новокузнецка") (тариф для потребителей, за исключением получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")</b>																			
	<b>- тариф для прочих потребителей:</b>																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,90	0,7%	94,99	3,4%	94,99	-	99,17	4,4%	99,17	-	104,22	5,1%	116,59	11,9%	116,59	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	75,44	-	84,45	11,9%	85,13	0,8%	88,01	3,4%	88,01	-	91,88	4,4%	91,88	-	96,61	5,1%	108,07	11,9%	108,07	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	87,42	-	97,86	11,9%	97,86	-	101,14	3,4%	101,14	-	105,58	4,4%	105,58	-	110,91	5,0%	124,09	11,9%	124,09	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,22	-	94,29	3,4%	94,29	-	98,44	4,4%	98,44	-	103,46	5,1%	115,74	11,9%	115,74	-
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	<i>- изолированные стояки:</i>																					
	<i>- с полотенцесушителями, руб./м3</i>	-	97,79	-	109,46	11,9%	110,28	0,7%	113,99	3,4%	113,99	-	119,00	4,4%	119,00	-	125,06	5,1%	139,91	11,9%	139,91	-
	<i>- без полотенцесушителя, руб./м3</i>	-	90,53	-	101,34	11,9%	102,16	0,8%	105,61	3,4%	105,61	-	110,26	4,4%	110,26	-	115,93	5,1%	129,68	11,9%	129,68	-
	<i>- неизолированные стояки:</i>																					

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022				2023			
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	104,90	-	117,43	11,9%	117,43	-	121,37	3,4%	121,37	-	126,70	4,4%	126,70	-	133,09	5,0%	148,91	11,9%	148,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	109,46	-	113,15	3,4%	113,15	-	118,13	4,4%	118,13	-	124,15	5,1%	138,89	11,9%	138,89	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	1 354,54	-	1 396,53	3,1%	1 396,53	-	1 457,98	4,4%	1 457,98	-	1 520,67	4,3%	1 704,38	12,1%	1 704,38	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 18.12.2018 №591 (на 2019-2023 гг.)																			
<b>6</b>	<b>ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)</b>																					
	Зона деятельности	-	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения - котельные на ст. Новокузнецк																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	102,72	-	116,95	13,9%	168,73	44,3%	174,62	3,5%	174,62	-	181,02	3,7%	180,90	-0,1%	183,36	1,4%	203,00	10,7%	203,00	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	101,55	-	115,65	13,9%	157,10	35,8%	162,50	3,4%	162,50	-	168,46	3,7%	168,34	-0,1%	170,30	1,2%	188,40	10,6%	188,40	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	107,97	-	122,80	13,7%	178,97	45,7%	185,28	3,5%	185,28	-	192,07	3,7%	191,95	-0,1%	194,85	1,5%	215,85	10,8%	215,85	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	103,30	-	117,60	13,8%	167,57	42,5%	173,41	3,5%	173,41	-	179,76	3,7%	179,64	-0,1%	182,05	1,3%	201,54	10,7%	201,54	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	123,26	-	140,34	13,9%	202,48	44,3%	209,54	3,5%	209,54	-	217,22	3,7%	217,08	-0,1%	220,03	1,4%	243,60	10,7%	243,60	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	121,86	-	138,78	13,9%	188,52	35,8%	195,00	3,4%	195,00	-	202,15	3,7%	202,01	-0,1%	204,36	1,2%	226,08	10,6%	226,08	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	129,56	-	147,37	13,7%	214,76	45,7%	222,34	3,5%	222,34	-	230,48	3,7%	230,34	-0,1%	233,82	1,5%	259,02	10,8%	259,02	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	123,96	-	141,12	13,8%	201,08	42,5%	208,09	3,5%	208,09	-	215,71	3,7%	215,57	-0,1%	218,46	1,3%	241,85	10,7%	241,85	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 458,37	-	1 626,98	11,6%	2 326,55	43,0%	2 424,17	4,2%	2 424,17	-	2 511,44	3,6%	2 511,44	-	2 612,28	4,0%	2 920,89	11,8%	2 920,89	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №695 (на 2019-2023 гг.)																			
<b>8</b>	<b>ООО "КузнецкТеплоСбыт"</b>																					
	Зона деятельности	-	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	75,86	-	79,59	4,9%	80,19	0,8%	83,41	4,0%	83,42	0,0%	88,53	6,1%	88,53	-	120,05	35,6%	133,91	11,5%	133,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	70,14	-	73,63	5,0%	74,23	0,8%	77,27	4,1%	77,27	-	82,05	6,2%	82,05	-	111,07	35,4%	123,97	11,6%	123,97	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	81,47	-	85,43	4,9%	85,43	-	88,82	4,0%	88,82	-	94,23	6,1%	94,23	-	127,96	35,8%	142,66	11,5%	142,66	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	75,86	-	79,59	4,9%	79,59	-	82,80	4,0%	82,80	-	87,88	6,1%	87,88	-	119,15	35,6%	132,92	11,6%	132,92	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	91,03	-	95,51	4,9%	96,23	0,8%	100,09	4,0%	100,10	0,0%	106,24	6,1%	106,24	-	144,06	35,6%	160,69	11,5%	160,69	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	84,17	-	88,36	5,0%	89,08	0,8%	92,72	4,1%	92,72	-	98,46	6,2%	98,46	-	133,28	35,4%	148,76	11,6%	148,76	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,76	-	102,52	4,9%	102,52	-	106,58	4,0%	106,58	-	113,08	6,1%	113,08	-	153,55	35,8%	171,19	11,5%	171,19	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	91,03	-	95,51	4,9%	95,51	-	99,36	4,0%	99,36	-	105,46	6,1%	105,46	-	142,98	35,6%	159,50	11,6%	159,50	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 144,71	-	1 192,17	4,1%	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28	10,6%	1 988,28	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №610 (на 2019-2023 гг.)																			
<b>12</b>	<b>ООО "СибЭнерго"</b>																					
	Зона деятельности	-	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)																			
	- тариф для прочих																					

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022				2023			
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г
	<b>потребителей:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	162,07	-0,7%	167,31	3,2%	166,14	-0,7%	176,63	6,3%	176,63	-	332,88	88,5%	413,82	24,3%	413,82	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	133,91	-	152,23	13,7%	151,03	-0,8%	155,92	3,2%	154,75	-0,8%	164,49	6,3%	164,49	-	314,33	91,1%	390,82	24,3%	390,82	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	152,93	-	174,10	13,8%	171,80	-1,3%	177,33	3,2%	176,17	-0,7%	187,31	6,3%	187,31	-	349,21	86,4%	434,07	24,3%	434,07	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	160,97	-1,4%	166,17	3,2%	165,00	-0,7%	175,42	6,3%	175,42	-	331,03	88,7%	411,52	24,3%	411,52	-
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	194,48	-0,7%	200,77	3,2%	199,37	-0,7%	211,96	6,3%	211,96	-	399,46	88,5%	496,58	24,3%	496,58	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	160,69	-	182,68	13,7%	181,24	-0,8%	187,10	3,2%	185,70	-0,8%	197,39	6,3%	197,39	-	377,20	91,1%	468,98	24,3%	468,98	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	183,52	-	208,92	13,8%	206,16	-1,3%	212,80	3,2%	211,40	-0,7%	224,77	6,3%	224,77	-	419,05	86,4%	520,88	24,3%	520,88	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	193,16	-1,4%	199,40	3,2%	198,00	-0,7%	210,50	6,3%	210,50	-	397,24	88,7%	493,82	24,3%	493,82	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	28,62	-	31,15	8,8%	28,84	-7,4%	29,95	3,8%	28,78	-3,9%	30,20	4,9%	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 921,30	-	2 209,50	15,0%	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2 428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 12.12.2018 №494 (на 2019-2021 гг.)											Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №790 (на 2022-2026 гг.)								
<b>18</b>	<b>ООО "ЭнергоТранзит" (ООО "ЭТ")</b>																					
	<b>Зона деятельности</b>	-	<b>Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)</b>																			
	<b>- тариф для прочих потребителей:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	114,35	0,9%	117,44	2,7%	117,44	-	124,01	5,6%	124,01	-	139,25	12,3%	153,46	10,2%	153,46	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	98,09	-	105,05	7,1%	106,08	1,0%	108,91	2,7%	108,91	-	115,06	5,6%	115,06	-	129,20	12,3%	142,45	10,3%	142,45	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	113,3	-	121,42	7,2%	121,62	0,2%	124,94	2,7%	124,94	-	131,88	5,6%	131,88	-	148,10	12,3%	163,15	10,2%	163,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	113,52	0,2%	116,59	2,7%	116,59	-	123,11	5,6%	123,11	-	138,25	12,3%	152,36	10,2%	152,36	-
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	137,22	0,9%	140,93	2,7%	140,93	-	148,81	5,6%	148,81	-	167,10	12,3%	184,15	10,2%	184,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	117,71	-	126,06	7,1%	127,30	1,0%	130,69	2,7%	130,69	-	138,07	5,6%	138,07	-	155,04	12,3%	170,94	10,3%	170,94	-
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	135,96	-	145,70	7,2%	145,94	0,2%	149,93	2,7%	149,93	-	158,26	5,6%	158,26	-	177,72	12,3%	195,78	10,2%	195,78	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	136,22	0,2%	139,91	2,7%	139,91	-	147,73	5,6%	147,73	-	165,90	12,3%	182,83	10,2%	182,83	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	13,88	-	14,44	4,0%	14,64	1,4%	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,7	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%	1 653,49	-	1 704,77	3,1%	1 704,77	-	1 790,00	5,0%	1 790,00	-	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	-
	реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 17.12.2018 №548 (на 2019-2021 гг.)											Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)								
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"</b>											
	<b>- тариф для прочих потребителей:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	143,42	-	149,99	4,6%	149,99	-	165,35	10,2%	-	-	-	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	132,74	-	138,88	4,6%	138,88	-	153,13	10,3%	-	-	-	-	
	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	152,82	-	159,76	4,5%	159,76	-	176,10	10,2%	-	-	-	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	142,35	-	148,88	4,6%	148,88	-	164,12	10,2%	-	-	-	-	
	<b>- тариф для населения:</b>																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	163,98	-	171,58	4,6%	171,58	-	189,60	10,5%	-	-	-	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	151,59	-	158,68	4,7%	158,68	-	175,37	10,5%	-	-	-	-	

№	Наименование	2017-2018	2019				2020				2021				2022				2023				
			с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,87	-	182,92	4,6%	182,92	-	202,12	10,5%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,74	-	170,29	4,6%	170,29	-	188,17	10,5%	-	-	-	-
	- <b>компонент на теплоноситель, руб./м3</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	-	-	-	-
	- <b>компонент на теплоэнергию, руб./Гкал</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 135,63	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 29.04.2021 №149 (на 2021 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №784 (на 2022-2026 гг.)								
	<b>Зона деятельности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Новокузнецкий ГО, от котельных ООО "ЭТ"</b>								
	- <b>тариф для прочих потребителей:</b>																						
	- <i>изолированные стояки:</i>																						
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,81	-	217,12	9,2%	263,75	21,5%	263,75	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186,67	-	203,87	9,2%	247,64	21,5%	247,64	-	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,49	-	228,77	9,2%	277,93	21,5%	277,93	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197,60	-	215,79	9,2%	262,14	21,5%	262,14	-	
	- <b>тариф для населения:</b>																						
	- <i>изолированные стояки:</i>																						
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	238,57	-	260,54	9,2%	316,50	21,5%	316,50	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224,00	-	244,64	9,2%	297,17	21,5%	297,17	-	
	- <i>неизолированные стояки:</i>																						
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251,39	-	274,52	9,2%	333,52	21,5%	333,52	-	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,12	-	258,95	9,2%	314,57	21,5%	314,57	-	
	- <b>компонент на теплоноситель, руб./м3</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-	
	- <b>компонент на теплоэнергию, руб./Гкал</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 428,35	-	2 648,53	9,1%	3 221,88	21,6%	3 221,88	-	
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2021 №787 (на 2022 г.)				Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2022 №643 (на 2023-2025 гг.)				

- Тарифы на ГВС в открытой системе
  - в 2017-2018 гг. тарифы на ГВС в открытой системе регулирующим органом не устанавливались;
  - в 2019 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для 6 организаций;
  - в 2020 г. перечень ТСО и их зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменились;
  - в 2021 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО "ЭнергоТранзит" тарифы дополнительно установлены по новой зоне деятельности (Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров").
  - в 2022 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы в новой зоне «Новокузнецкий ГО, от котельных ООО «ЭнергоТранзит».
  - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2023 г. отсутствуют тарифы в зоне «Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"».
  
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
  - в 2019 г.:
    - с 2 п/г 2019 г. тарифы возросли в пределах 5% только по ООО "КузнецкТеплоСбыт", по всем остальным ТСО увеличение тарифа значительно больше:
      - ОАО «РЖД» и ООО "СибЭнерго" - рост тарифа на 13,7-13,9%;
      - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с ТЭ за исключением ТЭ с коллекторов АО "Кузнецкая ТЭЦ") – рост тарифа на 11,9%,
      - ООО "ЭнергоТранзит" -рост на 7,1-7,2%;
      - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" – рост тарифа на 5,9-6,1%;
      - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с ТЭ с коллекторов АО "Кузнецкая ТЭЦ") – рост тарифа на 5,4-5,6%,
  - в 2020 г.:
    - с 1 п/г 2020 г. тарифы ООО "СибЭнерго" снизились на 0,7-1,4%. По ОАО «РЖД» отмечен значительный рост тарифов (на 35,8-45,7%). По остальным ТСО тарифы на 1 п/г 2020 г. установлены с ростом 0,2-1,0%.

- с 2 п/г 2020 г. тарифы по всем ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" установлены с ростом в пределах 4,1%. Тарифы ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" установлены с ростом 5,9-6,0%.
- в 2021 г.:
  - с 1 п/г 2021 г. по большинству ТСО тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2020 г., однако по одной ТСО (ООО "СибЭнерго") тарифы на 1 п/г 2021 г. снизились на 0,7-0,8% (в т.ч. по компоненту на теплоноситель -3,9%, компонент на теплоэнергию – без изменения);
  - с 2 п/г 2021 г. тарифы по трем ТСО (ОАО "Кузнецкая ТЭЦ", ОАО «РЖД» и ООО "ЭнергоТранзит" (в зоне «от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"»)) возросли в пределах 4,7%, еще по четырем возросли значительно:
    - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 6,6-6,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,9%);
    - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 6,3% (в т.ч. компонент на теплоэнергию – рост на 6,6%);
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 6,1-6,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,9%);
    - ООО "ЭнергоТранзит" в г. Новокузнецк- рост тарифа на 5,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 9,8%).
- в 2022 г.:
  - с 1 п/г 2022 г. для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,1%, в том числе компонент на теплоноситель - со снижением на 0,4%, компонент на теплоэнергию – без изменения;
  - с 2 п/г 2022 г. тарифы по двум ТСО ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (через сети АО «Кузбассэнерго») и ОАО «РЖД» возросли умеренно (на 5,1 и 1,5% соответственно). По остальным ТСО рост тарифов значительный:
    - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 86,4-91,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост в 3,6 раза, компонент на теплоэнергию – рост на 52,8%);
    - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 35,4-35,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 38,8%);

- ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" - рост тарифа на 28,5-29,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 33,5%);
- ООО "ЭнергоТранзит":
  - в Новокузнецком ГО - рост тарифа на 12,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель и теплоэнергию – рост на 12,0-12,3%);
  - от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" – рост на 10,2-10,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 12,0%, на теплоэнергию – рост на 10,0%);
  - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 9,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 9,6%, на теплоэнергию – рост на 9,1%);
- ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей с коллекторов) рост тарифа на 8,0-8,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 11,3%, компонент на теплоэнергию – рост на 7,2%).
- с 01.12.2022 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) тарифы были установлены со значительным ростом (для ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" тарифы с 01.12.2022 г. установлены с ростом в пределах 4,4%, для ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) в пределах 9,3%):
  - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 24,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 25%, компонент на теплоэнергию – рост на 24%);
  - ООО "ЭнергоТранзит":
    - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 21,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 21,0%, на теплоэнергию – рост на 21,6%);
    - в Новокузнецком ГО - рост тарифа на 10,2-10,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 15,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 9,5%);
  - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго") рост тарифа на 11,9% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 10,4%, компонент на теплоэнергию – рост на 12,1%).
  - ООО "КузнецкТеплоСбыт" - рост тарифа на 11,5-11,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 20,2%, компонент на теплоэнергию – рост на 10,6%);



- ОАО «РЖД» - рост тарифа на 10,6-10,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 4,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 11,8%).
- в 2023 г.:
  - тарифы по всем ТСО установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г:

### **11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), установленных на 2023 г., сформированы на основе данных протоколов заседаний Правления РЭК Кузбасса об установлении соответствующих тарифов и выборочно представлены в таблицах ниже.

Таблица 11.19 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г.

№	Наименование	Ед. изм	1		1		3		6		6		8	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"	
			с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		ТЭ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь		реализация ТЭ, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", реализация ТЭ		Реализация	
абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	
	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>													
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1	<b>ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>200 617</b>	<b>17%</b>	<b>2 692</b>	<b>17%</b>	<b>759 666</b>	<b>40%</b>	<b>1 639</b>	<b>72%</b>	<b>23 087</b>	<b>44%</b>	<b>52 668</b>	<b>2%</b>
	<b>Неподконтрольные расходы</b>													
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	609	1%	1 253 649	52%
	Арендная плата	тыс. руб.	504	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	2 193	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	23 633	2%	87	1%	37 445	2%	1	0%	177	0%	3 708	0%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 954	2%	725	4%	56 635	3%	171	7%	4 659	9%	8 172	0%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	31 420	1%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	41 087	3%	274	2%	84 239	4%	1 001	44%	1 107	2%	565	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	60 746	5%	15	0%	498	0%	0	0%	0	0%	0	0%
2	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>144 924</b>	<b>12%</b>	<b>1 101</b>	<b>7%</b>	<b>178 817</b>	<b>9%</b>	<b>1 173</b>	<b>51%</b>	<b>6 552</b>	<b>12%</b>	<b>1 299 707</b>	<b>54%</b>
	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>													
	Расходы на топливо	тыс. руб.	679 677	57%	0	0%	881 348	46%	1 280	56%	15 890	30%	0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 411	1%	100	1%	0	0%	502	22%	3 290	6%	0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	12 527	77%	0	0%	0	0%	0	0%	941 715	39%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	137	6%	1 752	3%	0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	<b>ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>696 088</b>	<b>59%</b>	<b>12 627</b>	<b>77%</b>	<b>881 348</b>	<b>46%</b>	<b>1 919</b>	<b>84%</b>	<b>20 932</b>	<b>40%</b>	<b>941 715</b>	<b>39%</b>
4	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>242 984</b>	<b>20%</b>	<b>61</b>	<b>0%</b>	<b>1 990</b>	<b>0%</b>	<b>12</b>	<b>1%</b>	<b>420</b>	<b>1%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
5	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>15 060</b>	<b>1%</b>	<b>194</b>	<b>1%</b>	<b>46 899</b>	<b>2%</b>	<b>173</b>	<b>8%</b>	<b>1 734</b>	<b>3%</b>	<b>3 365</b>	<b>0%</b>
7	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	<b>-107 051</b>	<b>-9%</b>	<b>-376</b>	<b>-2%</b>	<b>46 952</b>	<b>2%</b>	<b>2 399</b>	<b>105%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>86 081</b>	<b>4%</b>
9	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	тыс. руб.	<b>-6 724</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-93</b>	<b>0%</b>
11	<b>Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-6 590</b>	<b>0%</b>	<b>-5 029</b>	<b>-220%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>45 382</b>	<b>2%</b>
12	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>1 185 898</b>	<b>100%</b>	<b>16 299</b>	<b>100%</b>	<b>1 909 083</b>	<b>100%</b>	<b>2 285</b>	<b>100%</b>	<b>52 725</b>	<b>100%</b>	<b>2 428 825</b>	<b>100%</b>
12.1	<b>Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)</b>	тыс. руб.	<b>н/д</b>	<b>-</b>	<b>н/д</b>	<b>-</b>	<b>1 748 717</b>	<b>92%</b>	<b>2 285</b>	<b>100%</b>	<b>11 581</b>	<b>22%</b>	<b>н/д</b>	<b>-</b>
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	н/д	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	3 015,227	-	-	-	2 106,079	-	н/д	-	н/д	-	-	-

№	Наименование	Ед. изм	1		1		3		6		6		8	
			АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		ОАО «РЖД»		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"	
			с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		с коллекторов/ на компенсацию потерь, реализация из сети		ТЭ от кот. ст. Абагур-Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь		реализация ТЭ, узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк", реализация ТЭ		Реализация	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	2 591,916	-	-	-	1 926,632	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	423,311	-	-	-	179,447	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.0	- отпуск на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,431	-	-	-	15,006	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	5,431	-	-	-	15,006	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	0,000	-	-	-	0,000	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	1 312,519	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	978,293	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.1.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	334,226	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	1 697,277	-	-	-	2 091,073	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 608,192	-	-	-	1 911,626	-	н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	89,085	-	-	-	179,447	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	тыс. Гкал	1 419,274	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 419,274	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	0,000	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	Сторонние потребители по прямым договорам	тыс. Гкал	278,003	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	188,918	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	89,085	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	1 476,056	-
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 117,391	-	2 091,07	-	1,02	-	24,803	-	1 476,056	-
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	72,359	-	0,00	-	0,00	-	0,000	-	-	-
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	0,00	-	0,00	-	-	-
17.2	- потери в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	0,00	-	0,00	-	-	-
18	Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
19	Отпуск прямым потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	8,246	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,917	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	2,329	-	н/д	-	н/д	-	-	-
20	Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	-	-	-	-	295,580	-	н/д	-	н/д	-	254,486	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	290,217	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	5,363	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс. Гкал	-	-	1 045,032	-	1 787,25	-	1,023	-	24,803	-	1 221,570	-
21.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	1 615,49	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	н/д	-	171,76	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.3	- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	856,114	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
21.4	- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал	-	-	188,918	-	н/д	-	0,954	-	5,622	-	н/д	-
22	<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов</b>													
22.1	- формула		п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12.1/п.14.2.1	-	п.12.1/п.14.2	-	-	-	-	-
22.2	- значение	руб./Гкал	<b>737,41</b>	-	-	-	<b>914,78</b>	-	<b>2 395,53</b>	-	-	-	-	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал	737,41	-	-	-	914,78	-	2 395,53	-	-	-	-	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал	737,41	-	-	-	914,78	-	2 395,53	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Расходы на оплату услуг по передаче ТЭ	тыс.руб.	-	-	-	-	131 947	-	-	-	-	-	-	-
24	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	33 480	-	-	-	-	-	-	-
25	Услуги по сбыту со сглаживанием	тыс.руб.	-	-	-	-	172 877	-	-	-	-	-	-	-
	Расходы, не учтенные в затратах на производство тепловой энергии	тыс.руб.	-	-	-	-	-8 576	-	-	-	-	-	-	-
26	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)</b>	тыс.руб.	-	-	<b>16 299</b>	-	<b>1 275 599</b>	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Тариф на услуги по передаче тепловой энергии</b>	руб./Гкал												
26.1	- формула		-	-	п.26/п.21.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	<b>86,28</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	<b>Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям</b>	руб./Гкал												
27.1	- формула				п.22.2+п.26.2	-	-	-	-	п.12.1/п.14.2	-	п.12/п.21	-	-
27.2	- значение	руб./Гкал			<b>823,69</b>	-	<b>1 704,38</b>	-	<b>н/д</b>	-	<b>2 059,94</b>	-	<b>1 988,28</b>	-
	Тариф 1 н/г	руб./Гкал			823,69	-	1 704,38	-	3 256,48	-	2 059,94	-	1 988,28	-
	Тариф 2 н/г	руб./Гкал			823,69	-	1 704,38	-	3 256,48	-	2 059,94	-	1 988,28	-

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм	12		12		18		18		18		18		23	
			ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"	
			с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		с коллекторов		Реализация		с коллекторов (котельные ООО "ЭТ")		Реализация (котельные ООО "ЭТ")		с коллекторов	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>																
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	9 581	3%	3 065	40%	8 398	0%	0	0%	21 052	2%	28 361	2%	1 448	2%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	22 677	6%	11 437	150%	88 129	5%	0	0%	56 106	6%	111 685	9%	5 517	6%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	113 169	30%	12 919	169%	1 109	0%	0	0%	161 197	18%	196 507	16%	11 232	12%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	22 278	6%	18 316	240%	176 900	10%	0	0%	103 424	11%	147 888	12%	2 432	3%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	23 156	6%	806	11%	53 136	3%	57 762	3%	85 094	9%	85 190	7%	713	1%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	430	0%	0	0%	0	0%	0	0%	230	0%	333	0%	40	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	58	0%	3 194	42%	0	0%	0	0%	875	0%	2 090	0%	399	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	0	0%	214	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
<b>1</b>	<b>ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>191 349</b>	<b>51%</b>	<b>49 736</b>	<b>651%</b>	<b>327 887</b>	<b>19%</b>	<b>57 762</b>	<b>3%</b>	<b>427 979</b>	<b>48%</b>	<b>572 055</b>	<b>47%</b>	<b>21 781</b>	<b>24%</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>																
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	15 535	203%	0	0%	612 666	28%	2 890	0%	2 890	0%	60	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	4 787	1%	4 578	60%	11 431	1%	0	0%	10 494	1%	13 871	1%	12	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 543	0%	168	2%	3 277	0%	0	0%	1 729	0%	3 154	0%	2 001	2%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	34 177	9%	3 902	51%	335	0%	0	0%	48 681	5%	59 345	5%	3 392	4%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 646	1%	0	0%	0	0%	19 997	1%	0	0%	0	0%	0	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	6 669	2%	4	0%	0	0%	0	0%	2 910	0%	8 415	1%	9 498	10%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	26 095	2%	0	0%	0	0%	19 149	2%	0	0%
<b>2</b>	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>50 822</b>	<b>14%</b>	<b>24 187</b>	<b>317%</b>	<b>41 138</b>	<b>2%</b>	<b>632 663</b>	<b>29%</b>	<b>66 704</b>	<b>7%</b>	<b>106 824</b>	<b>9%</b>	<b>14 963</b>	<b>16%</b>
<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>																
	Расходы на топливо	тыс. руб.	53 645	14%	0	0%	1 035 655	60%	0	0%	203 354	23%	203 354	17%	48 763	53%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	32 721	9%	0	0%	13 219	1%	0	0%	132 666	15%	132 686	11%	4 528	5%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	4 144	0%	1 509 659	68%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	11 642	3%	0	0%	38 085	2%	0	0%	7 184	1%	7 184	1%	8	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на сжатый воздух	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
<b>3</b>	<b>ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>98 008</b>	<b>26%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>1 091 103</b>	<b>64%</b>	<b>1 509 659</b>	<b>68%</b>	<b>343 204</b>	<b>38%</b>	<b>343 224</b>	<b>28%</b>	<b>53 299</b>	<b>58%</b>
<b>4</b>	<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>104 379</b>	<b>6%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>76 595</b>	<b>6%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>5</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>13 124</b>	<b>4%</b>	<b>3 350</b>	<b>44%</b>	<b>20 107</b>	<b>1%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>31 727</b>	<b>4%</b>	<b>39 980</b>	<b>3%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>7</b>	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	<b>27 644</b>	<b>7%</b>	<b>3 873</b>	<b>51%</b>	<b>165 517</b>	<b>10%</b>	<b>5 700</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>1 270</b>	<b>1%</b>
<b>9</b>	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	тыс. руб.	<b>-10 590</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-33 319</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>11</b>	<b>Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»</b>	тыс. руб.	<b>4 512</b>	<b>1%</b>	<b>-73 508</b>	<b>-962%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>30 149</b>	<b>3%</b>	<b>79 091</b>	<b>6%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>12</b>	<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>374 869</b>	<b>100%</b>	<b>7 638</b>	<b>100%</b>	<b>1 716 813</b>	<b>100%</b>	<b>2 205 784</b>	<b>100%</b>	<b>899 762</b>	<b>100%</b>	<b>1 217 768</b>	<b>100%</b>	<b>91 313</b>	<b>100%</b>
<b>13</b>	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	103,53	-	103,53	-	-	-	-	-	444,131	-	444,131	-	57,431	-
<b>14</b>	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	100,49	-	100,49	-	1 192,497	-	-	-	436,003	-	436,003	-	56,782	-
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 139,484	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	53,013	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	-
<b>14.2</b>	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 177,590	-	-	-	436,003	-	436,003	-	56,782	-
<b>14.2.1</b>	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 139,365	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
<b>14.2.2</b>	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	38,225	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
<b>15</b>	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>16</b>	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	1 107,698	-	436,003	-	436,003	-	56,782	-

№	Наименование	Ед. изм	12		12		18		18		18		18		23	
			ООО "СибЭнерго"		ООО "СибЭнерго"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУЖКХ"	
			с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		с коллекторов		Реализация		с коллекторов (котельные ООО "ЭТ")		Реализация (котельные ООО "ЭТ")		с коллекторов	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	17,341	-	-	-	105,814	-	58,035	-	58,035	-	0,000	-
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	0,000	-
17.2	- потери в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	0,000	-
18	Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Отпуск прямым потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	83,152	-	-	-	1 001,884	-	377,968	-	377,968	-	56,782	-
22	<b>Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов</b>															
22.1	- формула		п.12/п.14	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	-	-
22.2	- значение	руб./Гкал	<b>3 730,30</b>	-	-	-	<b>1 506,82</b>	-	-	-	<b>2 063,66</b>	-	-	-	-	-
	<i>Тариф 1 н/г</i>	руб./Гкал	<i>3 730,30</i>	-	-	-	<i>1 506,82</i>	-	-	-	<i>2 063,66</i>	-	-	-	-	-
	<i>Тариф 2 н/г</i>	руб./Гкал	<i>3 730,30</i>	-	-	-	<i>1 506,82</i>	-	-	-	<i>2 063,66</i>	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	<b>Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям</b>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	- формула				п.12/п.21	-	-	п.12/п.21	-	-	п.12/п.21	-	-	п.12/п.21	-	-
27.2	- значение	руб./Гкал			<b>4 600,09</b>	-	-	<b>2 201,64</b>	-	-	<b>3 221,88</b>	-	-	<b>1 608,1</b>	-	-
	<i>Тариф 1 н/г</i>	руб./Гкал			<i>4 600,09</i>	-	-	<i>2 201,64</i>	-	-	<i>3 221,88</i>	-	-	<i>1 608,10</i>	-	-
	<i>Тариф 2 н/г</i>	руб./Гкал			<i>4 600,09</i>	-	-	<i>2 201,64</i>	-	-	<i>3 221,88</i>	-	-	<i>1 608,10</i>	-	-

Таблица 11.20 – Структура тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г.

Наименование	Ед. изм	1		29		29		10	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "Кузбассэнерго"		АО "Кузбассэнерго"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	
		в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"		тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"		тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"		в зоне ООО «КузнецкТеплоСбыт»	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>									
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	755	2%	н/д	н/д	н/д	н/д	17 383	12%
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	10 157	7%
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	6 056	18%	н/д	н/д	н/д	н/д	53 851	37%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 996	9%	н/д	н/д	н/д	н/д	4 308	3%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	355	1%	н/д	н/д	н/д	н/д	9 545	7%
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	40	0%
Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	2 653	2%
Другие расходы	тыс. руб.	0	0%	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
<b>ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>10 161</b>	<b>31%</b>	<b>412 785</b>	<b>39%</b>	<b>224 039</b>	<b>41%</b>	<b>97 936</b>	<b>68%</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>									
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	155	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	9 301	6%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48	0%	11 343	1%	7 723	1%	25	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 935	6%	1 007	0%	16 006	3%	16 263	11%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	336	1%	75 605	7%	74 657	14%	410	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	40	0%	13 166	1%	116	0%	1 376	1%
<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>2 515</b>	<b>8%</b>	<b>101 121</b>	<b>10%</b>	<b>98 501</b>	<b>18%</b>	<b>27 375</b>	<b>19%</b>
<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>									
Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	36	0%	108 299	10%	46 000	8%	6 009	4%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	18 419	56%	269 895	26%	97 556	18%	267	0%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	928	3%	10 808	1%	6 828	1%	7	0%
<b>ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>19 382</b>	<b>59%</b>	<b>389 002</b>	<b>37%</b>	<b>150 384</b>	<b>28%</b>	<b>6 283</b>	<b>4%</b>
<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>162</b>	<b>0%</b>	<b>52 662</b>	<b>5%</b>	<b>463</b>	<b>0%</b>	<b>5 504</b>	<b>4%</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>634</b>	<b>2%</b>	<b>30 452</b>	<b>3%</b>	<b>18 421</b>	<b>3%</b>	<b>6 497</b>	<b>4%</b>
<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>54</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>157 382</b>	<b>15%</b>	<b>53 682</b>	<b>10%</b>	<b>1 330</b>	<b>1%</b>
<b>Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>-97 025</b>	<b>-9%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>32 854</b>	<b>100%</b>	<b>1 046 433</b>	<b>100%</b>	<b>545 490</b>	<b>100%</b>	<b>144 925</b>	<b>100%</b>
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	27,21	-	295,039	-	126,97	-	0,346	-
Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	1 139,365	-	2 082,286	-	1 435,109	-	217,948	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	27,210	-	295,039	-	126,974	-	0,346	-

Наименование	Ед. изм	1		29		29		10	
		АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "Кузбассэнерго"		АО "Кузбассэнерго"		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	
		в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"		тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"		тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"		в зоне ООО «КузнецкТеплоСбыт»	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
- ЕВРАЗ ЗСМК	тыс. Гкал	14,986	-	-	-	-	-	-	-
- сторонние потребители	тыс. Гкал	12,224	-	-	-	-	-	-	-
- потери в ГВ	тыс. Гкал	н/д	-	289,676	-	126,97	-	н/д	-
- потери в паре	тыс. Гкал	н/д	-	5,363	-	0,00	-	н/д	-
<b>Объем отпуска тепловой энергии из сетей</b>	тыс.Гкал	1 112,16	-	1 787,247	-	1 308,135	-	217,602	-
- ЕВРАЗ ЗСМК	тыс. Гкал	179,420	-	-	-	-	-	-	-
- сторонние потребители	тыс. Гкал	932,735	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	н/д	-	1 615,492	-	1 308,14	-	н/д	-
- отпуск в паре	тыс. Гкал	н/д	-	171,755	-	0,00	-	н/д	-
- отпуск на производственные нужды	тыс. Гкал	н/д	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал	н/д	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
<b>Тариф на услуги по передаче тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>35,22</b>	-	<b>585,50</b>	-	<b>417,00</b>	-	<b>666,01</b>	-
Тариф 1 н/г	руб./Гкал	35,22	-	585,50	-	417,00	-	666,01	-
Тариф 2 н/г	руб./Гкал	35,22	-	585,50	-	417,00	-	666,01	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм	10		12		14		18	
		ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"		ООО "СибЭнерго"		ООО "Теплоснаб"		ООО "ЭнергоТранзит"	
		в зоне ООО «ЭнергоТранзит»		от котельных ОАО "РЖД"		от ЗС ТЭЦ АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		-	
		абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>									
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	20 039	16%	1 453	43%	0	0%	72 105	7%
Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	8 470	7%	0	0%	3 421	16%	167 928	16%
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	12 936	10%	326	10%	4 719	22%	0	0%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	5 138	4%	551	16%	501	2%	383 794	36%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	19 691	16%	0	0%	302	1%	39 258	4%
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	39	0%	0	0%	23	0%	0	0%
Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	2 991	2%	0	0%	0	0%	9 059	1%
Другие расходы	тыс. руб.	62	0%	0	0%	0	0%	0	0%
<b>ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>69 367</b>	<b>56%</b>	<b>2 330</b>	<b>69%</b>	<b>8 966</b>	<b>42%</b>	<b>672 144</b>	<b>64%</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>									
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Арендная плата	тыс. руб.	5 416	4%	56	2%	0	0%	0	0%
Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	48	0%	0	0%	9	0%	1 460	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 907	3%	98	3%	1 425	7%	0	0%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	91	0%	0	0%	0	0%	5 123	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1 538	0%
Налог на прибыль	тыс. руб.	2 292	2%	0	0%	213	1%	7 102	1%
<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>11 754</b>	<b>9%</b>	<b>154</b>	<b>5%</b>	<b>1 648</b>	<b>8%</b>	<b>15 224</b>	<b>1%</b>
<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>									
Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 889	4%	0	0%	5 870	27%	18 462	2%
Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	6 715	5%	880	26%	4 106	19%	278 478	26%
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	130	0%	6	0%	310	1%	7 760	1%
<b>ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>11 734</b>	<b>9%</b>	<b>886</b>	<b>26%</b>	<b>10 286</b>	<b>48%</b>	<b>304 700</b>	<b>29%</b>
<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	<b>9 168</b>	<b>7%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>28 409</b>	<b>3%</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс. руб.	<b>4 186</b>	<b>3%</b>	<b>122</b>	<b>4%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>31 715</b>	<b>3%</b>
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	тыс. руб.	<b>25 473</b>	<b>21%</b>	<b>-99</b>	<b>-3%</b>	<b>653</b>	<b>3%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</b>	тыс. руб.	<b>-16 819</b>	<b>-14%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»</b>	тыс. руб.	<b>9 200</b>	<b>7%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Итого необходимая валовая выручка (НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>124 063</b>	<b>100%</b>	<b>3 393</b>	<b>100%</b>	<b>21 553</b>	<b>100%</b>	<b>1 052 192</b>	<b>100%</b>
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	4,457	-	0,424	-	4,439	-	235,681	-
Поступление тепловой энергии с сеть	тыс. Гкал	1 139,365	-	4,365	-	48,946	-	2 548,775	-
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	4,457	-	0,424	-	4,439	-	235,681	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс. Гкал	1 134,908	-	3,941	-	44,507	-	2 313,094	-
<b>Тариф на услуги по передаче тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>109,32</b>	-	<b>860,95</b>	-	<b>484,27</b>	-	<b>454,89</b>	-
Тариф 1 н/г	руб./Гкал	109,32	-	860,95	-	484,27	-	454,89	-
Тариф 2 н/г	руб./Гкал	109,32	-	860,95	-	484,27	-	454,89	-



#### 11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о тарифах на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах действия ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей актуализации Схемы (2022 г.).

Однако за период 2018-2020 гг. в г. Новокузнецке тарифы на подключение потребителей регулирующим органом для этих единых теплоснабжающих организаций не устанавливались.

**Таблица 11.21 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01-02	-	-	-	-	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	-	-	-	-	7 334 688
04	ООО «СибЭнерго»	-	-	6 642 612	7 015 812	7 390 224
05-09	-	-	-	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

##### ***Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч***

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч была установлена (в 2014 г.) для МП «ССК». В последствии данная плата не пересматривалась и постановление о ее утверждении не отменялось, однако данная организация 18.07.2016 г. была признана банкротом и с 22.11.2017 г. утратили силу тарифы организации на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ООО «КТС», ООО «Центральная ТЭЦ», АО «Кузнецкая ТЭЦ». Для организации не утверждены тарифы на тепловую энергию на очередной долгосрочный период (с 2019 г.) и тарифы на передачу тепловой энергии (с 2020 г.).

Кроме того, в г. Новокузнецке действовала плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч, установленная в 2017 г. для Кемеровской области. Однако данное постановление утратило силу в 2020 г. Но вскоре в 2020 г. плата была установлена на территории Кемеровской области-Кузбасса. В постановлении срок действия платы не ограничен. На 2023 г. плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч не корректировалась и не устанавливалась.

**Таблица 11.22 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2023 г.**

Наименование ТСО	Ед. изм.	7	ТСО Кемеровской области	ТСО Кемеровской области - Кузбасса
		МП "Сибирская сбытовая компания" (с 2015 г.)		
Плату за подключение к системе теплоснабжения для потребителей г. Новокузнецка с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч (на 2021 г. - с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения )	руб.	550 (с НДС)	550 (с НДС)	
<i>реквизиты документов</i>	-	Постановление РЭК КО от 22.04.2014 №237	Постановление РЭК КО от 26.01.2017 №4 (утратило силу по постановлению №83 от 02.06.2020 г.)	Постановление РЭК Кузбасса от 22.10.2020 №269

### ***Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч***

Плата за подключение была установлена с 02.08.2018 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка", с 2019 г. плата для данной ТСО была пересмотрена (с ростом основной составляющей платы на 17,5%), а с 02.12.2019 г. наименование ТСО в постановлении об утверждении платы заменено на АО «Кузбассэнерго». В постановлении срок действия платы не ограничен и настоящее постановление в настоящий момент является действующим.

Также в конце 2019 г. установлена плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч на 2020 г. для ООО СибЭнерго». Плата за подключение для ООО «СибЭнерго» также утверждена на 2021, 2022 и 2023 гг., а также для ООО "ЭнергоТранзит" на 2022, 2023 гг., но теперь плата установлена в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности.

**Таблица 11.23 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2023 г. (без НДС)**

Наименование/номер ТСО	13		29	12				18	
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"		АО "Кузбассэнерго"	ООО "СибЭнерго"				ООО "ЭнергоТранзит"	
Период действия	с 02.08.2018	с 01.01.2019 до 02.12.2019	с 02.12.2019	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	199,90		39,10	5,18	36,52	119,94	222,18	75,79	159,79
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в т.ч.:	-		-	5 530,33	5 809,99	6 038,58	9 331,28	6 036,45	9 066,32
<i>Надземная (наземная) прокладка</i>	-		-	-	-	-	-	-	-
<i>Подземная, канальная прокладка, 50 - 250 мм</i>	4 724,47		5 550,89	-	-	-	-	-	-
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-		-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (Н)	0,29		0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 02.08.2018 №167	Постановление РЭК КО от 08.11.2018 №346	Постановление РЭК КО от 26.11.2019 №475	Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №539	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №929	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1002	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №928	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1003	

### ***Плата за подключение***

Плата за подключение в г. Новокузнецке впервые была установлена с октября 2019 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка" и АО "МТСК", а с 02.12.2019 г. наименования ТСО в постановлении об утверждении платы заменены на АО «Кузбассэнерго» и АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК") соответственно. С 2021 г. плата утверждается только для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК").

**Таблица 11.24 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2023 г. (без НДС)**

Наименование/номер ТСО	13	29	4	29			
	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	АО "Кузбассэнерго"	АО "МТСК"	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")		
Зона деятельности	-	в контуре Кузнецкой ТЭЦ	-	в контуре ООО «КТС»	-	-	-
Период действия	с 10.10.2019	с 02.12.2019	с 29.10.2019	с 02.12.2019	2021	2022	2023
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)		55,44		43,45	27,58	119,61	49,64
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:		5 475,18		6 293,75	6 238,88	6 837,50	7 413,99
<i>Надземная (наземная) прокладка</i>		-		-	-	-	-
<i>Подземная бесканальная прокладка, 50 - 250 мм</i>		-		-	-	-	7 413,99
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)		-		-	-	-	-
Налог на прибыль (Н)		856,19		0,00	392,73	491,25	332,88
<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 10.10.2019 №312		Постановление РЭК КО от 29.10.2019 №354		Постановление РЭК Кузбасса от 05.11.2020 №309	Постановление РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №377	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1006

***Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке***

За рассматриваемый период 2017-2023 гг. плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке регулирующим органом устанавливалась в 2017 г. и 2020-2022 гг.

Данные о плате за период 2017-2023 г. приведены в следующей таблице:

**Таблица 11.25 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 –2023 г.**

№	Наименование ТСО	Год установления платы	Объект	Присоединяемая нагрузка, Гкал/ч	Плата за подключение, тыс. руб. (без НДС)	Плата за подключение 1 Гкал/ч, тыс. руб./ Гкал/ч (без НДС)	Реквизиты документов
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	2017	Объект МП "ССК"	14,77	75 352,87	5 102	Постановление РЭК КО от 25.05.2017 №80
		2018-2022		-			
		2017-2019		-			
12	ООО "СибЭнерго"	2020	Комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы N 8 (г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20)	4,0038	64 972,68	16 228	Постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2020 №176
		2020	ООО "Регионстрой" (Восточнее нежилого здания N 22 по пр. Металлургов, 22, Новокузнецкий городской округ)	0,2612	2 293,35	8 780	Постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 №439
		2021	Объект Министерства строительства Кузбасса (детский сад на 190 мест) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Авиаторов)	0,4514	17 026,14	37 719	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №574
		2021	Объект ООО "УК "Союз" (многоквартирный жилой дом N 2) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Горьковская)	0,30142	6 259,90	20 768	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №575
		2022		-			
		2022		-			
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	2022	Объекты ООО "Хлеб" (г. Новокузнецк, ул. Вокзальная, д. 65)	1,7798	139 179,25	78 199	Постановление РЭК Кузбасса от 08.11.2022 №365
18	ООО "ЭнергоТранзит"	2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)	0,9971	27 039,70	27 118	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №312
29	АО "Кузбассэнерго"	2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемый к сетям ООО "ЭнергоТранзит"	0,9971	19 443,32	19 500	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №311



### 11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей актуализации Схемы (2022 г.).

**Таблица 11.26 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-09 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	160 646*	172 404*	225 202	234 395
02	ООО «Кузнецктепосбыт»	-	-	-	-	-
03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК")	-	-	-	-	-
04	ООО «СибЭнерго» (до середины 2017 г.- МП "ССК")	-	-	-	-	-
05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» ("котельные на ст. Новокузнецк")	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» ("котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2")	-	-	-	-	-
06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	-	-	-
07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-
08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-
09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»*	-	-	-	-	-

\* - в постановлении об РЭК КО об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не указано включает ли установленная плата НДС.

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За период 2017 –2018 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке регулирующим органом не установлена. На 2019 г. в г. Новокузнецке впервые установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (для АО «Кузнецкая ТЭЦ»). На 2020 г. плата для АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлена с ростом на 7,3%, на 2021 г. – с ростом 8,9%, на 2022 г. – с ростом на 4,1%, на 2023 г. – с ростом на 7,2%.

**Таблица 11.27 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2023 г.**

Наименование ТСО	Ед. изм.	3					
		АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Период действия		2017-2018	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (в зоне деятельности ЕТО) при отсутствии потребления т/э для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей	руб./Гкал/ч в мес	-	160 645,93	172 403,50	187 668,57	195 328,94	209 453,56
<i>реквизиты документов</i>	-	-	Постановление РЭК КО от 20.12.2018 №641	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №701	Постановление РЭК Кузбасса от 18.12.2020 №705	Постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 №868	Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2022 №801

## **12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

### **12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 г. уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, имеющие технические, экономические и организационные причины.

### **12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Система теплоснабжения представляет собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями<sup>1</sup>. Функционально могут быть выделены три звена, связанные между собой в едином технологическом процессе: производства - передачи – потребления тепловой энергии, которые разобщены в организационном отношении. Взаимодействие между звеньями технологического процесса не одинаково. На уровне «Источник» – «Сети» такое взаимодействие между организациями достаточно хорошо налажено, и вопросов качественно-количественного характера практически не возникает. В тоже время на уровне «Сети» - «Потребитель» взаимодействие между ТСО (PCO) и управляющей организацией крайне слабое, что приводит к множеству проблем с определением количества поставляемого тепла и его качества.

Качество теплоснабжения определено как: *«совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя»*<sup>2</sup>.

Качество тепловой энергии контролируется в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности между ТСО(PCO) и/или организацией, оказывающий жилищно-коммунальные услуги (если договором не установлено иное)<sup>3</sup>.

---

<sup>1</sup> П. 14 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»

<sup>2</sup> П. 2. ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»

<sup>3</sup> П. 5, 94 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

Термодинамические параметры, измерение которых осуществляется в целях коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и контроля качества<sup>4</sup>:

- времени работы приборов узла учета в штатном и нештатном режимах;
- давления в подающем и обратном трубопроводах;
- температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (температура обратной воды в соответствии с температурным графиком);
- расхода теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах;
- расхода теплоносителя в системе отопления и горячего водоснабжения, в том числе максимального часового расхода;
- расхода теплоносителя, израсходованного на подпитку системы теплоснабжения, при наличии подпиточного трубопровода.

Качество подаваемой энергии должно соответствовать требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе с обязательными правилами, или предусмотренным договором энергоснабжения, и в случае нарушения энергоснабжающей организацией требований, предъявляемых к качеству энергии, абонент вправе отказаться от оплаты такой энергии<sup>5</sup>.

На бытовом уровне население связывает качество теплоснабжения в первую очередь с температурой внутреннего воздуха в квартирах, и при ее понижении в период температур наружного воздуха близких к расчетным, появляются массовые жалобы на некачественное теплоснабжение в РСО и управляющие организации.

В части случаев жители обращаются в надзорные органы, которые в свою очередь проводят замеры температуры воздуха в жилых помещениях, а также температуру поверхности отопительных приборов, В случае несоответствия температуры нормам СНиП и температурному графику составляется Акт, на основании которого житель и/или управляющая организация пытается отказаться от оплаты тепловой энергии, поставленной РСО<sup>6</sup>, под предлогом ненадлежащего качества.

Такие претензии в адрес РСО чаще всего не обоснованы, т.к. она отвечает за поставку тепловой энергии и теплоносителя надлежащего качества до границ общего имущества в многоквартирном доме и границ внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором<sup>7</sup>.

---

<sup>4</sup> П. 95 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

<sup>5</sup> П. 1, 2 ст. 542 Гражданского Кодекса Российской Федерации от 26.01.1996 г. №14-ФЗ

<sup>6</sup> П. 2 ПП РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов

<sup>7</sup> П. 15 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

Проблема некачественного оказания услуги отопления, которая определяется несоответствием температуры внутреннего воздуха нормам СНиП, в подавляющем большинстве случаев связана с состоянием внутридомовой системы отопления. Снижение теплоотдачи старых радиаторов (засорение и зарастание, многократная окраска, нарушение естественной конвекции и пр.) приводит к необходимости повышения средней температуры в системе отопления для компенсации данного фактора. При этом необоснованное изменение расхода теплоносителя приводит к разрегулированности стояков отопления во внутридомовой системе.

Аналогичные проблемы имеют место и в закрытых системах горячего водоснабжения, где снижение разности температуры сетевой воды на входе и на выходе с одновременным увеличением расхода теплоносителя позволяет в определенной мере компенсировать зарастание теплообменников ГВС.

Обязанность обеспечения состояния внутридомовой системы отопления и горячего водоснабжения на уровне, необходимом для предоставления коммунальных услуг надлежащего качества, лежит на управляющей организации, которая несет ответственность за содержание и ремонт общего имущества в многоквартирном доме<sup>8</sup>.

Ключевой фактор повышения температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания) оказывает существенное влияние на теплогидравлический режим работы источников и тепловых сетей, в частности на температурный график.

Отклонения от заданного температурного режима на теплоисточниках за головными задвижками могут иметь допустимые отклонения:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, не более  $\pm 3\%$ ;
- по давлению теплоносителя не более  $\pm 5\%$ ;
- среднесуточная температура теплоносителя из обратной тепломагистрали может превышать заданную, не более чем на  $3\%$ ;
- по давлению в обратном трубопроводе не более  $\pm 0,2$  кгс/см<sup>2</sup>.

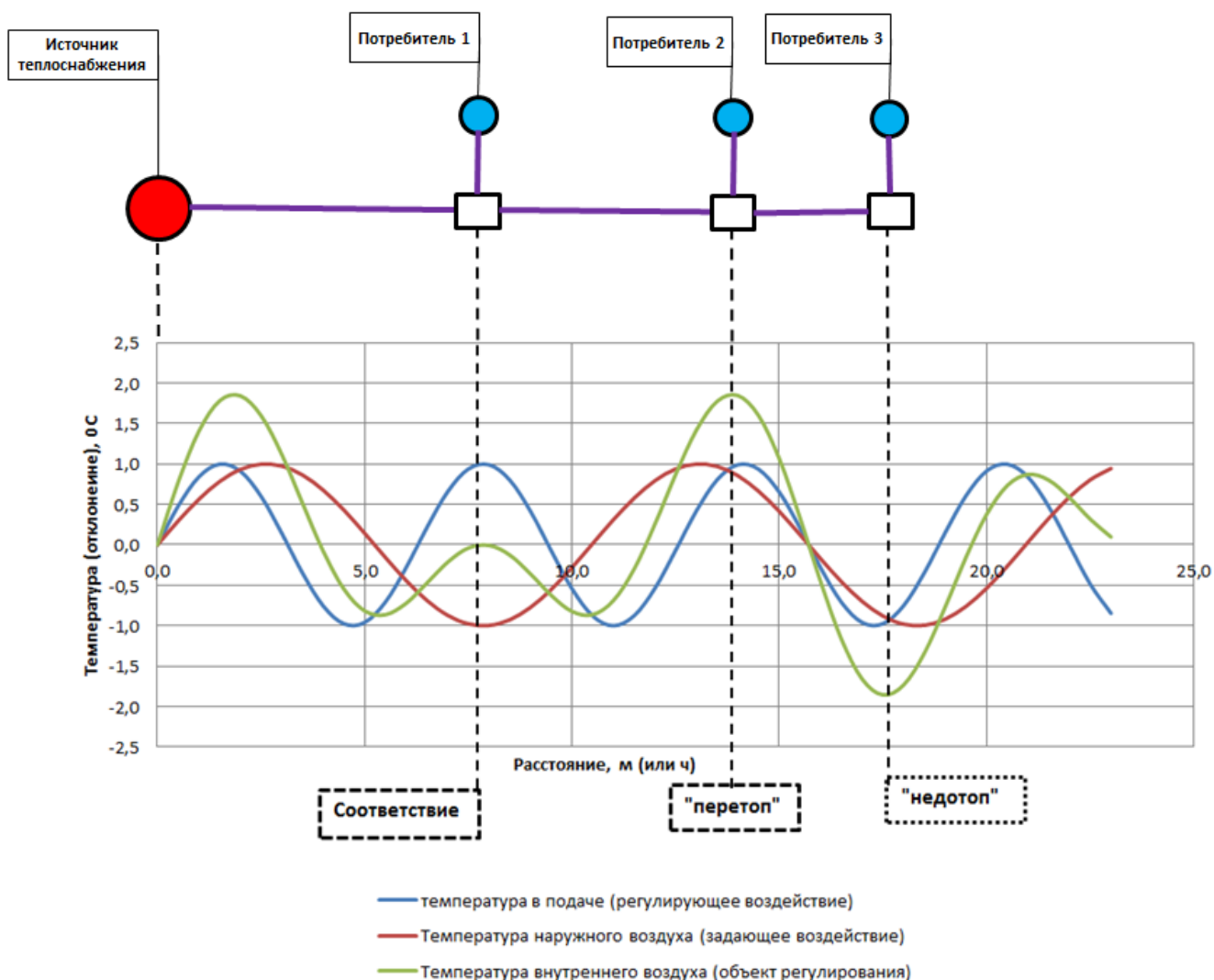
При повышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе теплоисточника до  $70\text{ }^{\circ}\text{C}$  подъем температуры воды в подающем трубопроводе теплосети прекращается, что в свою очередь приводит к снижению температурного напора у потребителя.

Следует также отметить, что в крупных системах централизованного теплоснабжения, потребители находятся на разном расстоянии от источника теплоснабжения. Из-за значительного удаления потребителей от источников регулирующее воздействие (изменение температуры в подаче) сказывается на

---

<sup>8</sup> П. 16 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

потребителя с запаздыванием. Цикличность изменения температуры в подаче не совпадает с цикличностью температуры наружного воздуха, что приводит к перетопам у одних потребителей и недопопам у других одновременно.



**Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры**

Скорость изменения температуры наружного воздуха в отопительный период не превышает  $4,0\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$ , а в среднем находится на уровне  $1,0 - 0,5\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$ . Источник тепловой энергии может осуществлять регулирование температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до  $30\text{ }^{\circ}\text{C}/\text{ч}$ . Таким образом, быстроедействие источника теоретически достаточно для регулирования. Однако инерционность заложена в самом принципе качественного регулирования на источнике. Скорость изменения температуры сетевой воды определяется скоростью протекания теплоносителя, которая не превышает  $2,0\text{ м}/\text{с}$ , а обычно находится в диапазоне  $1,0 - 1,5\text{ м}/\text{с}$ . Для потребителя, длина тепловых сетей до

которого составляет 4,0 км, запаздывание в регулировании составит более 1 часа (при скорости 1,0 м/с).

В тоже время при применении количественного регулирования, регулирующее воздействия в системе распространяется со скоростью звука в теплоносителе. Время запаздывания при количественном регулировании измеряется в долях секунд.

**Резюме:**

1. За качество оказания услуг отопления и ГВС прежде всего отвечает управляющая организация;
2. Зона ответственности ТСО за качество поставляемой энергии заканчивается на границе общего имущества в многоквартирном доме и границе внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором;
3. Ненадлежащее состояние внутридомовых систем отопления и ГВС, следствием которых является повышение температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания), оказывает существенное негативное влияние на эффективность системы централизованного теплоснабжения в целом;
4. Эффективное теплоснабжение в крупных системах невозможно без применения количественно-качественного регулирования.

**12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Основные проблемы и причины снижения надежности теплоснабжения:

1. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащению этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточные для своевременной реновации эксплуатируемых активов объемы реконструкции и капитальных ремонтов вследствие следующих факторов:

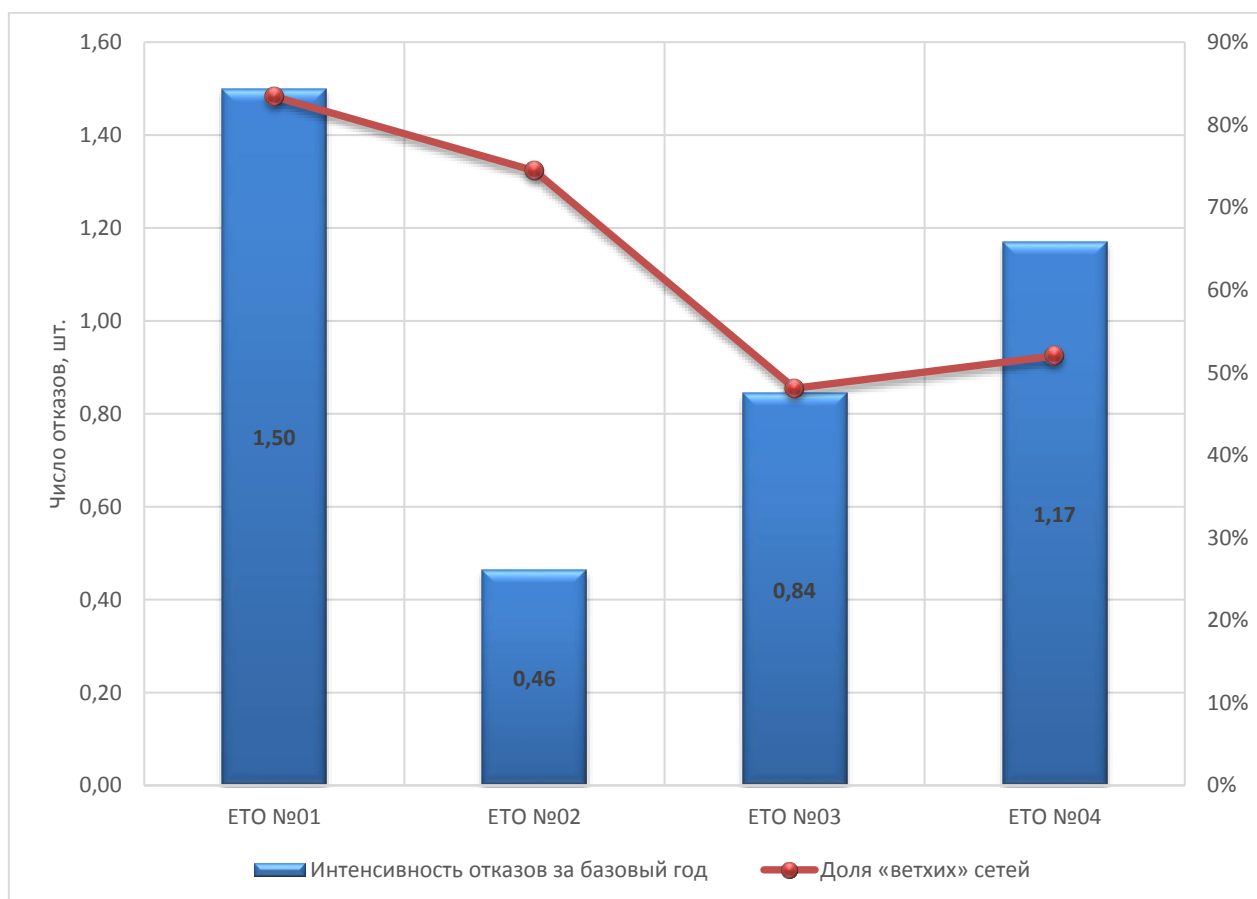
- снижения доходной базы в результате принимаемых тарифно-балансовых решений, связанных с увеличением планируемого отпуска тепловой энергии, опережающим снижением фактического полезного отпуска над плановыми величинами за счет увеличения энергоэффективности теплопотребления (сокращения теплопотребления

существующим фондом), а также снижения технологического потребления промышленными предприятиями;

- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентов ЖКС.

При этом тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 70%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей. На некоторых участках тепловых сетей частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет составляет порядка 50%.

Данные по интенсивности отказов на тепловых сетях в различных системах теплоснабжения, а также данные по доле «ветхих» сетей (условно, со сроком эксплуатации более 25 лет) приведены на диаграмме ниже. Наименьшая интенсивность отказов – в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ (ЕТО №02), хотя процент износа сетей здесь высок (что может быть связано с неполнотой учета сведений).



**Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля ветхих сетей по системам теплоснабжения города за базовый период**



3. Несоответствие схем теплоснабжающих установок (тепловых пунктов потребителей) фактическим параметрам теплоносителя в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем с недостаточным (для обеспечения устойчивой работы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутриобъектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют и другие юридические и организационные проблемы обеспечения надежного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей за сокращение теплоснабжения и снижение температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение теплогидравлических параметров возвращаемого теплоносителя. Указанные нарушения влекут за собой неэкономичный режим работы источников (особенно с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии), завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах). Нарушения теплогидравлических параметров приводит к ухудшению режима и снижению надежности теплоснабжения потребителей.

3. Наличие ранее признанных бесхозных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозным сетевым объектам, не учитываются.

#### **12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Существующие системы централизованного теплоснабжения имеют ряд проблем (ограничений) как технического, так и технико-экономического характера, без решения которых развитие таких систем будет ограничено.

Такие проблемы могут быть разделены на три категории:

- проблемы производства;
- проблемы транспорта;
- проблемы потребления (сбыта).

Каждая категория включает в себя технические проблемы (ограничения) и технико-экономические проблемы, прежде всего связанные с тарифными ограничениями и принятыми нормативными документами.

##### **Золошлакоудаление ТЭЦ**

Удаление золошлаковых отходов на рассматриваемых ТЭЦ решается индивидуально от каждой ТЭЦ.

На ЗСТЭЦ золошлаковые отходы отправляются на шламохранилище АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Отметка дамбы действующего шламохранилища АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляет 235,0м.

Предполагается дальнейшая реконструкция дамбы, в настоящее время проект наращивания дамбы шламохранилища до отметки 245,0 м проходит процедуру госэкспертизы.

Для складирования золошлаковых отходов и накипи котельной Центральной ТЭЦ в настоящее время используется гидротехническое сооружение – шламонакопитель ООО «ЭнергоТранзит».

С 1966 г. КТЭЦ арендует у города шламохранилище, расположенное на территории промплощадки ТЭЦ. В 2008 г. проведены работы по наращиванию дамбы шламохранилища до отметки 209 м (свободной площади достаточно на три года). В 2002 году выполнен проект по реконструкции шламохранилища с наращиванием дамбы. При реализации этого проекта работа станции может быть продлена до 2017 г., но проект не утвержден по следующей причине: Объект располагается в зоне санитарной охраны 2-го пояса Левобережного водоразбора, не соблюден размер СЗЗ и ряда других замечаний.

Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации г. Новокузнецка на запрос института «ВНИПИЭнергопром» предложены несколько

направлений утилизации, одно из которых предусматривает очистку действующего золоотвала с вывозом накопленных отходов и использованием их для подсыпки территорий с целью защиты от затопления и подтопления, рекультивации нарушенных земель и изготовления строительных материалов.

На основании договора с ООО «СибЭко» в 2016 году разработан проект «Увеличение емкости золошлакоотвала №2 Кузнецкой ТЭЦ путем использования золошлаковых материалов, образующихся на золоотвале, для рекультивации нарушенных земель г Новокузнецка». Разработан «Технологический регламент «Материал золошлаковый для рекультивации, получаемый в результате деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ». Получено положительное заключение экспертизы на Технологический регламент.

Технология использования золошлаковых материалов, разработанная в проекте, предусматривает выемку и погрузку в автотранспорт, транспортировку автотранспортом, работы на месте разгрузки и другие работы, необходимые при организации вывозки ЗШМ. Проектом реконструкции золоотвала Кузнецкой ТЭЦ предусматривается вывоз золошлаковых материалов для рекультивации нарушенных городских земель. За 6 лет, начиная с 2017 года, для целей рекультивации и вертикальной планировки земельного участка, выделенного Администрацией г Новокузнецка, будет вывезено 1,5 млн. м<sup>3</sup> золошлаковых материалов. Среднегодовое образование ЗШМ в результате работы котлов за последние 3 года составляет 113 тыс. м<sup>3</sup> в год. Ежегодный вывоз ЗШМ на рекультивацию по проекту составляет 250 тыс. м<sup>3</sup> в год. Расчетный срок заполнения реконструированного золоотвала 2027 год.

Таким образом, выполнение вышеописанных мероприятий позволит эксплуатировать существующий золоотвал в течение 8 -10 лет, после чего проблема размещения золошлаковых материалов вновь будет являться ограничивающим фактором для развития площадки Кузнецкой ТЭЦ.

### **Недостаточный объем расходов для возмещения износа основного и вспомогательного оборудования, заложенный в тариф**

Наличие и объем заложенных в тарифе на тепловую энергию расходов на компенсацию износа основных средств производства – один из важнейших показателей развития систем теплоснабжения на долгосрочную перспективу.

Анализ структуры тарифа на производство тепловой энергии основных ТСО г. Новокузнецка на 2019 г. показал вероятную недостаточность вышеназванных составляющих.

Амортизация основных средств и нематериальных активов, заложенных в тарифе на тепловую энергию АО «Кузнецкая ТЭЦ» составляет только 5,8% (91,0 млн. руб.) от установленного тарифа. В виду малой амортизации и высокого износа основного и вспомогательного оборудования, АО «Кузнецкая ТЭЦ» вынуждена расходовать значительные средства на ремонты (298,7 млн. руб. или 19,0% от тарифа). Такая ситуация позволяет сохранить работоспособность оборудования в среднесрочной перспективе, но несет существенные риски в долгосрочной перспективе. Расходы на ремонт основных средств по мере выработки заложенного ресурса будут только возрастать. Также следует учитывать, что часть расходов на ремонт заложено в настоящее время в стоимость электрической мощности, поставляемой станцией в вынужденном режиме (по теплу). Плату за мощность, поставляемую в вынужденном режиме, Кузнецкая ТЭЦ будет получать до 2022 года, и в случае ее снятия, следует ожидать роста себестоимости тепловой энергии.

Следует также отметить, что существующий тариф на тепловую энергию от Кузнецкой ТЭЦ недостаточен для реализации проекта нового строительства.

В тарифе на тепловую энергию от Западно-Сибирской ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗМК» отсутствует амортизационная составляющая. Восстановление износа основного и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ ведется в рамках реализации инвестиционной программы, существенная часть которых финансируется из собственных средств организации.

Центральная ТЭЦ имеет наибольший тариф на тепловую энергию из источников комбинированной выработки. Несмотря на это, составляющая арендной платы не превышает 4,7% от установленного тарифа. Амортизационные отчисления в тарифе МКП «Центральная ТЭЦ» отсутствуют. Расходы на ремонт основных средств составляют только 6,0% (85,8 млн. руб.), что вероятно недостаточно даже для поддержания существующего уровня износа.

Ситуация на Центральной ТЭЦ усугубляется использованием наиболее дорого вида топлива – природного газа. Топливная составляющая на Центральной ТЭЦ превышает 753,4 руб./Гкал, что выше тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ.

Автоматизация оборудования Центральной ТЭЦ находится на низком уровне, что приводит к тому, что составляющая фонда заработной платы (с учетом соц. отчислений) превышает 199,0 руб./Гкал.

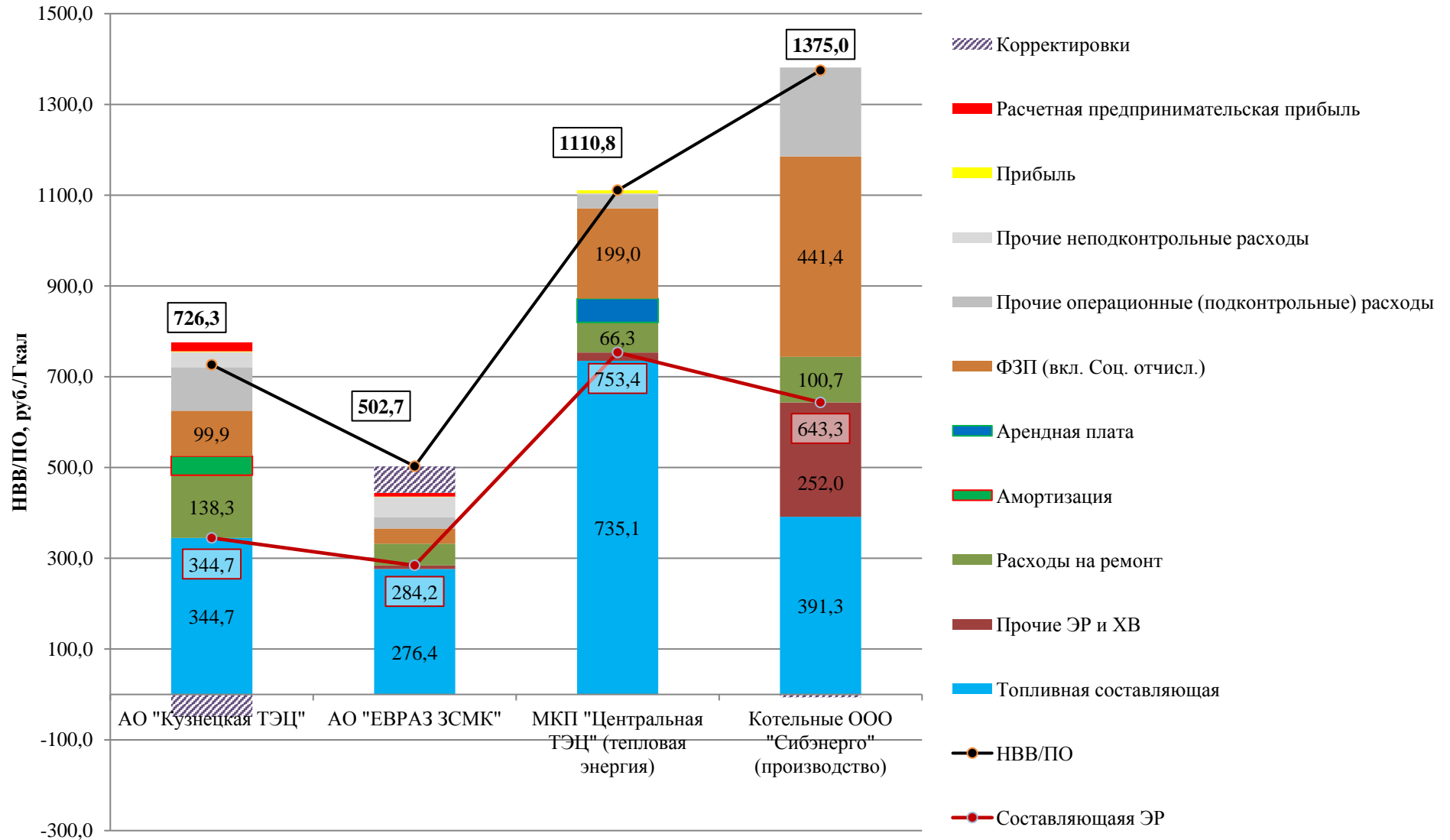


Рисунок 12.3 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.

### **12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Новокузнецк является крупным транспортным железнодорожным центром, пропускная способность, мощности в выгрузке - разгрузке которого удовлетворяют потребности в поставках твердого и жидкого топлива для электростанций и котельных города в любой период времени.

На котельной КТЭЦ расчётное топливо - уголь, газ - на водогрейных котлах, на паровых - уголь. ЗСТЭЦ работает на угле, ЦТЭЦ работает на газе, водогрейные котельные МП «ССК» работают на кузнецком угле. Генеральным планом города предусматривается перевод муниципальных котельных на газ.

Основная проблема использования газа в качестве топлива на источниках теплоснабжения — его высокая по сравнению с углем стоимость.

Проблем с поставкой угля на ТЭЦ и в котельных нет.

### **12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.

### 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

#### 13.1. Электронная карта территории города Новокузнецк



Рисунок 13.1 – Карта территории

#### 13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 307 от 25.04.2011 г. о метеорологической информации и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Филиала Новокузнецкой гидрометеорологической обсерватории.

Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Фоновые концентрации загрязняющих веществ, мг/м <sup>3</sup>	Фоновые концентрации загрязняющих веществ, ПДК
Диоксид азота	0,102	0,545ПДК
Оксид азота	0,071	0,108ПДК
Диоксид серы	0,004	0,380ПДК
Оксид углерода	2,15	0,060ПДК

#### 13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива, используемым Новокузнецкими ТЭЦ и котельными, является уголь.

Природный газ является основным видом топлива на котельных: Новоильинская газовая котельная, Котельная кв. 24.

На котельной Кузнецкая крепость установлены электродкотлы.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка представлены в таблице ниже.

**Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк**

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м <sup>3</sup>		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )	
		основное	резервное/аварийное	основное	резервное	основное	резервное
1	КТЭЦ	уголь	нет	673919		4979	
2	ЗС ТЭЦ	уголь	уголь	1898638		4688	
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо	5851		8320	
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо	1494		8320	
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	188770		8319	
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	21263		5035	
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	22813		4956	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	38249		5140	
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	34509		4838	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	11916		4882	
11	Котельная № 19	уголь	нет	240		4840	
12	Котельная № 72	уголь	нет	146		4897	
13	Котельная УПК	уголь	нет	384		5008	
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	1033		5015	
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	2228		4958	
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	2013		4952	
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	251		4946	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	4658		4971	
19	Котельная № 6	уголь	нет	460		4957	
20	Котельная №32	уголь	нет	1699		5044	
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	957		4986	
22	Котельная № 2 п. Разъезд-	уголь	нет	1031		4971	



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м <sup>3</sup>		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	Абагуровский						
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	661		4932	
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	262		4865	
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	238		4978	
26	Котельная школа № 1	уголь	нет	299		5026	
27	Котельная школа № 23	уголь	нет	193		4964	
28	Котельная школа № 37	уголь	нет	184		5017	
29	Котельная школа № 43	уголь	нет	318		4842	
30	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	уголь	нет	105		4990	
31	Котельная школа № 16	уголь	нет	259		4954	
32	Котельная детского сада № 123	уголь	нет	30		4947	
33	Полосухинская	уголь	нет	571		4998	
34	Кузнецкая крепость	электроэнергия	нет	463		860	
35	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет	38277		4998	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	286		5874	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	уголь	нет	6016		5878	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной	уголь	нет	514		4903	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	нет	852		5874	
40	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	7871		5874	
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный	уголь	нет	н.д.		н.д.	

### 13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Состав основного оборудования, описание технических характеристик котлоагрегатов и дымовых труб представлен в таблицах ниже.

**Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ**

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
Р-12-3,4/0,1	12 МВт / 41 Гкал/ч	-	-	-	-
Р-12-35/5м	12 МВт / 60 Гкал/ч				
ПТР-30-2,9/0,6	30 МВт / 130 Гкал/ч				
Р-12-90/18м-1	10 МВт / 81 Гкал/ч				
Т-20-90	20 МВт / 85 Гкал/ч				
Р-12-8,8/3,1м-1	12 МВт / -				
Р-12-90/31м-1	12 МВт / -				
Лопульки	68 т/ч	уголь, мазут	ДТ1	37	1,85
Лопульки	68 т/ч		ДТ2	37	1,85
Лопульки	68 т/ч		ДТ3	37	1,85
Лопульки	68 т/ч		ДТ4	37	1,85
ТП-170	170 т/ч	уголь, мазут	ДТ5	80	3,5
ТП-170	170 т/ч				
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч	уголь	ДТ6	100	4,3
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч				
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч	уголь, мазут	ДТ7	250	9,6
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч				
КВТК-100-150	100 Гкал/ч				
КВТК-100-150	100 Гкал/ч				

**Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ**

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
ПТ-60/75-130/13	60 МВт / 144 Гкал/ч	-	-	-	-
Т-50-130	50 МВт / 92,5 Гкал/ч				
Т-60-130	60 МВт / 100 Гкал/ч				
Т-100/120-130-2	100 МВт / 160 Гкал/ч				
Т-110/120-130-3	110 МВт / 175 Гкал/ч				
Т-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
Т-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч	уголь	ДТ1	100	6
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч	уголь	ДТ2	250	8
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				

**Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ**

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
ПР-24-2,9-2	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	-	-	-	-
Стерлинг	150 т/ч	газ	Труба 1	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		Труба 2	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		Труба 3	55	3,5
Стерлинг	160 т/ч		Труба 4	55	3,5
Стерлинг	210 т/ч		Труба 5	57	2,8
Стерлинг	200 т/ч		Труба 6	57	2,8
КО-Ш-200	200 т/ч		Труба 7	57	2,8
ТО-3-200	200 т/ч		Труба 8	56	2,9
ПТВМ-100	100 Гкал/ч	газ	Труба 9	120	4,8
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				
ПТВМ-100	100 Гкал/ч				

**Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных**

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
3	Новоильинская газовая котельная	Жаротрубный водогрейный котел S825L-5200*6	4,47	13,41	газ	ДТ1	24,9	0,7
		Жаротрубный водогрейный котел S825L-5200*7	4,47			ДТ2	24,9	0,7
		Жаротрубный водогрейный котел S825L-5200*8	4,47			ДТ3	24,9	0,7
4	Котельная кв. 24	Жаротрубный водогрейный котел УТ-М 24 (UNIMAT)	2,622	7,396	газ	ДТ1	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел УТ-М 18*6 (UNIMAT)	2,152			ДТ2	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел УТ-М 24 (UNIMAT)	2,622			ДТ3	24,82	0,55
6	Абашевская районная котельная	КВТС-20-150	20	60	уголь	ДТ1	90	3,6
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
7	Байдаевская центральная котельная №2	КВр-11,63-150	10	68	уголь	ДТ1	45	1,7
		КВр-11,63-115	10					
		ВКС-240	7					
		КВр-11,63-150	10					
		ВКС-240	7		уголь	ДТ2	35	1,75
		КВр-11,63-115	10					
		ВКС-240	7					
		ВКС-240	7					
8	Зыряновская районная котельная	КВТС-20-150	20	120	уголь	ДТ1	60	2,1
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20			ДТ2	60	2,1
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
9	Куйбышевская центральная котельная	КВр 23,26-150	20	104,8	уголь	ДТ1	60	2,1
		КВ-ТС-20-150П	20					
		КВ-ТС-20	20			ДТ2	40	1,7

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
		КВ-ТС-20	20					
		КЕ-25-14С	14					
10	Котельная пос. Притомский	ВКС-240	7,25	31,75	уголь	ДТ	45	1,5
		ВКС-240	7,25					
		ВКС-240ВП	7,25					
		КВр-11,63-150	10					
11	Котельная №19	Братск-2	0,7	0,93	уголь	ДТ	30	0,6
		ВКС-4/13	0,5					
12	Котельная №72	КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15	0,3	уголь	ДТ	30	0,5
		КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15					
13	Котельная УПК	ВКС-4/13	0,5	1	уголь	ДТ	30	0,6
		ВКС-4/13	0,5					
14	Котельная ОРК «Таргай»	КВм-1.2 (Гефест-1,2-95Шп)	1,032	1,78	уголь	ДТ	30	1
		КВ-81	0,75					
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	Гефест 1,8-95шп	1,55	6,25	уголь	ДТ	32	0,8
		Гефест 1,8-95шп	1,55					
		Гефест 1,8-95шп	1,55					
		КВ-1,6-95 ШП	1,6					
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	КВ-106-011м (КВм-2,5К)	2,15	6,8	уголь	ДТ	32	0,8
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35	0,7	уголь	ДТ	27	0,5
		КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35					
18	Котельная пос. Листвяги	ДКВР(в)-6,5	3	22	уголь	ДТ	44	1,7
		ДКВР(в)-6,5	3					
		КВр-7,56-150	6,5					
		ДКВР-6,5(в)	3					
		КВр-7,56-115	6,5					
19	Котельная №6	Ланкаширский	1	3	уголь	ДТ	35	1,2
		Ланкаширский	1					
		Ланкаширский	1					
20	Котельная №32 (БПОУ)	КВм-1.8КБ (Гефест-1.8-95шп)	1,6	4,1	уголь	ДТ	45	1,2
		КВм-1.8КБ (Гефест-1.8-95шп)	1,6					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НР-18	0,5	1,74	уголь	ДТ	28	0,6
		ВКС-4	0,5					
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52					
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52					
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52	2,06	уголь	ДТ	30	0,8
		КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52					
		КВР 0,6	0,5					
		КВ-0,4	0,35					
23	Котельная проф. «Бунгурский»	КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69	1,38	уголь	ДТ	30	0,5
		КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69					
24	Котельная «РТПС»	КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69	1,38	уголь	ДТ	22	0,8
		КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69					
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	КВр-0,8	0,69	1,38	уголь	ДТ	22	0,735
		КВр-0,8	0,69					
26	Котельная школа №1	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	16,3	1,8
		КВр-1,6 ОУР	1					
27	Котельная школа №23	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	30	0,5
		КВр-0.8к	0,69					
28	Котельная школа №37	КВр-0,8к	0,69	1,38	уголь	ДТ	25,2	0,57
		КВр-0,8к	0,69					
29	Котельная школа №43	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					
31	Котельная школа №16	МГ-2 (ВКС-4-6)	0,6	0,64	уголь	ДТ	16	0,5
		МГ-2 (ВКС-4-6)	0,6					
32	Котельная детского сада №123	КЧМ 5 К-0,3-30	0,026	0,052	уголь	ДТ	10	1
		КЧМ 5 К-0,3-30	0,026					
33	Полосухинская	КВр-1,16ОУР	1	2,69	уголь	ДТ	23	0,5
		КВр-1,16ОУР	1					
		КВр-0,8 ОУР	0,52					
35	Котельная АО «Евразруда»	н.д.	46	46	уголь	ДТ1	100	6

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	(ЕТО №05)	н.д.						
		н.д.				ДТ2	250	8
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	НР-18	0,48	1	газ	ДТ	10	1
		НР-18	0,48					
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	КЕ-6,5-13С	3,63	12,75	газ	ДТ	21	1,3
		КЕ-6,5-13С	3,63					
		КЕ-6,5-13С	3,63					
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	КВТ-2	0,8	1,08	газ	ДТ	20	0,6
		Братск-2М	0,8					
		Братск-2М	0,8					
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	КВ-0,4К	1,23	2,47	газ	ДТ	22	0,5
		КВ-0,4К	1,23					
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	КЕ-6,5-14 СО	3,465	6,93	уголь	ДТ	32	0,8
		КЕ-6,5-14 СО	3,465					
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	н.д.	н.д.	н.д.	уголь	ДТ1	23,7	0,72
		н.д.	н.д.			ДТ2	17,9	0,53

**13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая диоксид серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы**

**Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	0001	ДТ1	0301	Азота диоксид	7,746	80,419122
				0304	Азота оксид	2,749	50,488246
				0328	Углерод (Сажа)	0,714	9,444864
				0330	Серы диоксид	10,434	134,132112
				0337	Углерода оксид	0,729	8,662578
				0703	Бензапирен	0,00000365	0,00004622
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,016	0,00259
				3714	Зола твердого топлива	9,417	126,291422
		0002	ДТ2	0301	Азота диоксид	7,875	89,959331
				0304	Азота оксид	2,784	56,505311
				0328	Углерод (Сажа)	0,778	11,337534
				0330	Серы диоксид	12,0707	176,127737
				0337	Углерода оксид	0,472	6,816023
				0703	Бензапирен	0,00000269	0,00003862
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчетена ванадий)	0,01553	0,00276
				3714	Зола твердого топлива	9,964	141,087807
		0003	ДТ3	0301	Азота диоксид	7,699	79,59241
				0304	Азота оксид	2,725	49,886579
				0328	Углерод (Сажа)	0,692	9,685775
				0330	Серы диоксид	11,26	147,877761
				0337	Углерода оксид	0,49	6,812662
				0703	Бензапирен	0,0000028	0,00003645
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,0184	0,00298
				3714	Зола твердого	9,112	121,560696



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
					топлива		
		0004	ДТ4	0301	Азота диоксид	8,08139	70,733782
				0304	Азота оксид	2,87102	44,360042
				0328	Углерод (Сажа)	0,74434	7,681969
				0330	Серы диоксид	11,782	132,183161
				0337	Углерода оксид	0,604	6,710324
				0703	Бензапирен	3,6154E-06	0,0000404
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,01414	0,00252
				3714	Зола твердого топлива	9,805	103,788288
		0005	ДТ5	0301	Азота диоксид	63,73276	1080,858872
				0304	Азота оксид	22,54639	678,859814
				0328	Углерод (Сажа)	4,7395	103,969157
				0330	Серы диоксид	91,14143	2063,767759
				0337	Углерода оксид	3,27986	74,962245
				0703	Бензапирен	3,14658E-05	0,00064208
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,11979	0,01066
				3714	Зола твердого топлива	55,856	1275,085513
		0006	ДТ6	0301	Азота диоксид	42,7825	712,928737
				0304	Азота оксид	15,18328	447,14738
				0328	Углерод (Сажа)	6,88442	152,506812
				0330	Серы диоксид	132,3197	2900,765838
				0337	Углерода оксид	4,3007	92,745436
				0703	Бензапирен	4,67705E-05	0,00100157
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,14422	0,044385
				3714	Зола твердого топлива	49,903	1026,134604
		0007	ДТ7	0301	Азота диоксид	47,47515	333,892581
				0304	Азота оксид	16,80836	209,345346
				0328	Углерод (Сажа)	2,79114	23,956622

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
2	ЗСТЭЦ	0008	ДТ1	0330	Серы диоксид	96,23438	883,727446
				0337	Углерода оксид	2,20064	31,697101
				0703	Бензапирен	0,00002708	0,00023696
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,07745	0,00707
				3714	Зола твердого топлива	30,82779	270,147398
				0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
		0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838		
		0330	Серы диоксид	36,5834	718,811		
		0337	Углерода оксид	10,9786	240,526		
		0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907		
		3714	Зола твердого топлива	80,995	1884,031		
		0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926		
		0304	Азота оксид	71,1556	404,567		
		0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244		
0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749				
0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727				
0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497				
2904	Зола ТЭС мазутная	0,2408	0,015402				
3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334				
3	Новоильинская газовая котельная	0010	ДТ1	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
		0011	ДТ2	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
		0012	ДТЗ	301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
4	Котельная кв, 24	0013	ДТ1	301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
				330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
		0014	ДТ2	301	Азота диоксид	0,10505	1,60435
				304	Азота оксид	0,031766143	0,4856121
				330	Сера диоксид	0,013833643	0,217751786
				337	Углерод оксид	0,432941786	6,699582
				703	Бенз/а/пирен	1,02471E-07	2,04943E-06
		0015	ДТЗ	301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
				330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
5	ЦТЭЦ	0016	ДТ1	301	Азота диоксид	7,645	208,070478
				304	Азота оксид	1,2423	33,81130656
				328	Углерод	5,278	16,6878576
				330	Сера диоксид	15,8332	76,28253408
				337	Углерод оксид	1,1237	30,0061872
				703	Бенз/а/пирен	0,00001282	0,000346852
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0177	0,02757888
				3714	Зола твердого топлива	25,3162	84,38766174
		0017	ДТ2	301	Азота диоксид	7,7461	210,0319099
				304	Азота оксид	1,2587	34,13014056
				328	Углерод	4,6573	15,121008

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				330	Сера диоксид	12,1503	67,36530024
				337	Углерод оксид	1,2467	33,6611304
				703	Бенз/а/пирен	0,000019533	0,000318082
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0172	0,02680646
				3714	Зола твердого топлива	25,7684	85,57681086
		0018	ДТ3	301	Азота диоксид	7,9467	213,9212182
				304	Азота оксид	1,2933	34,81041096
				328	Углерод	4,6977	14,9958072
				330	Сера диоксид	14,5582	72,3499164
				337	Углерод оксид	1,2137	29,526768
				703	Бенз/а/пирен	0,0000138	0,000372696
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0157	0,02442182
				3714	Зола твердого топлива	26,1362	87,01332412
		0019	ДТ4	301	Азота диоксид		
				304	Азота оксид		
				328	Углерод		
				330	Сера диоксид		
				337	Углерод оксид		
				703	Бенз/а/пирен		
				2904	Зола ТЭС мазутная		
				3714	Зола твердого топлива		
		0020	ДТ5	301	Азота диоксид	8,2885	222,718579
				304	Азота оксид	1,3469	36,1921589
				328	Углерод	4,6483	31,7946
				330	Сера диоксид	14,3945	120,240209
				337	Углерод оксид	1,2297	33,3521376
				703	Бенз/а/пирен	0,00001516	0,00040735
				3714	Зола твердого топлива	25,4876	174,3350803
		0021	ДТ6	301	Азота диоксид	7,6573	194,260816
				304	Азота оксид	1,2443	31,5676368

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ		
						г/с	т/г	
				328	Углерод	4,763	32,57892	
				330	Сера диоксид	12,425	106,550784	
				337	Углерод оксид	1,1367	30,2946816	
				703	Бенз/а/пирен	0,00001448	0,00039378	
				3714	Зола твердого топлива	24,8228	169,787625	
		0022	ДТ7	301	Азота диоксид	8,0253	220,497638	
				304	Азота оксид	1,3041	35,8313242	
				330	Сера диоксид	1,1374	31,2512083	
				337	Углерод оксид	1,0477	28,7848512	
				703	Бенз/а/пирен	1,76967E-05	0,00048622	
		0023	ДТ8	301	Азота диоксид	9,4089	251,815944	
				304	Азота оксид	1,5289	40,9199422	
				328	Углерод	4,609333333	13,9556448	
				330	Сера диоксид	13,99133333	69,113358	
				337	Углерод оксид	1,264	30,6455832	
				703	Бенз/а/пирен	0,00001778	0,00048142	
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0159	0,02468102	
				3714	Зола твердого топлива	26,0268	84,87920302	
		0024	ДТ9	301	Азота диоксид	22,1255	204,5519978	
				304	Азота оксид	3,5954	33,23979792	
				330	Сера диоксид	0,50413	4,65235776	
				337	Углерод оксид	2,04833	18,89658	
				703	Бенз/а/пирен	0,000006	0,000058	
6	Абашевская районная котельная	0025	ДТ	0301	Азота диоксид	6,0971203	155,918194	
				0304	Азота оксид	0,990782	25,336705	
				0328	Углерод (Сажа)	5,0329535	130,060574	
				0330	Серы диоксид	9,6081559	219,710879	
				0337	Углерода оксид	13,9511841	334,454806	
				0703	Бензапирен	0,0000843	0,002	
				3714	Зола твердого топлива	9,6796612	305,437064	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
7	Байдаевская центральная котельная №2	0026	ДТ1	0301	Азота диоксид	5,1347942	80,227976
				0304	Азота оксид	0,8344041	13,037047
				0328	Углерод (Сажа)	7,196567	126,464207
				0330	Серы диоксид	7,6284635	135,662419
				0337	Углерода оксид	11,954203	215,186182
				0703	Бензапирен	0,0000714	0,001132
				3714	Зола твердого топлива	7,6977783	136,001148
		0027	ДТ2	0301	Азота диоксид	4,6585648	55,302701
				0304	Азота оксид	0,7570168	8,986689
				0328	Углерод (Сажа)	5,3830648	63,616909
				0330	Серы диоксид	6,18948	70,82997
				0337	Углерода оксид	13,4835788	162,736665
				0703	Бензапирен	0,0000288	0,000341
				3714	Зола твердого топлива	5,0621628	57,86321
8	Зырянская районная котельная	0028	ДТ1	0301	Азота диоксид	5,1924611	70,876111
				0304	Азота оксид	0,8437749	11,517368
				0328	Углерод (Сажа)	4,4735231	65,327709
				0330	Серы диоксид	6,7714031	97,004105
				0337	Углерода оксид	19,7092984	267,762561
				0703	Бензапирен	0,0000448	0,000646
				3714	Зола твердого топлива	5,5443249	77,914766
		0029	ДТ2	0301	Азота диоксид	6,8959347	106,685631
				0304	Азота оксид	1,1205894	17,336414
				0328	Углерод (Сажа)	4,1643871	70,489838
				0330	Серы диоксид	8,9407702	147,206097
				0337	Углерода оксид	13,7461952	291,383703
				0703	Бензапирен	0,0000505	0,000859
				3714	Зола твердого топлива	5,808326	103,771188
9	Куйбышевская центральная	0038	ДТ1	0301	Азота диоксид	8,2817475	146,887881
				0304	Азота оксид	1,345784	23,869282

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)  котельная	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0328	Углерод (Сажа)	8,0214981	187,414716
				0330	Серы диоксид	14,8963456	270,575464
				0337	Углерода оксид	18,3948655	374,756052
				0703	Бензапирен	0,0000474	0,000868
				3714	Зола твердого топлива	14,8155641	296,459683
		0039	ДТ2	0301	Азота диоксид	2,059952	34,950794
				0304	Азота оксид	0,3347422	5,679504
				0328	Углерод (Сажа)	4,7922208	81,308562
				0330	Серы диоксид	4,763639	80,82371
				0337	Углерода оксид	6,0382343	102,449514
				0703	Бензапирен	0,0000189	0,00032
		3714	Зола твердого топлива	4,3721194	74,180875		
		10	Котельная пос. Притомский	0030	ДТ	0301	Азота диоксид
0304	Азота оксид					0,3797077	10,139997
0328	Углерод (Сажа)					7,1138406	184,178008
0330	Серы диоксид					4,1264993	107,487141
0337	Углерода оксид					12,1231072	311,640413
0703	Бензапирен					0,0001475	0,003747
3714	Зола твердого топлива					11,7444189	309,918464
11	Котельная №19	0031	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1049177	3,13704
				0304	Азота оксид	0,0170491	0,509769
				0328	Углерод (Сажа)	0,2935197	7,717867
				0330	Серы диоксид	0,2997648	8,433784
				0337	Углерода оксид	0,3705426	12,414798
				0703	Бензапирен	0,000001	0,000035
				3714	Зола твердого топлива	0,4538106	13,468146
12	Котельная №72	0032	ДТ	0301	Азота диоксид	0,054028	1,611374
				0304	Азота оксид	0,0087796	0,261848
				0328	Углерод (Сажа)	0,4934968	14,719695
				0330	Серы диоксид	0,2502	7,4628

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0337	Углерода оксид	0,7691565	22,941892
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000028
				3714	Зола твердого топлива	0,510825	15,23655
13	Котельная УПК	0033	ДТ	0301	Азота диоксид	0,0877668	3,776292
				0304	Азота оксид	0,0142621	0,613647
				0328	Углерод (Сажа)	0,1962675	9,583496
				0330	Серы диоксид	0,215391	9,238799
				0337	Углерода оксид	0,485133	20,924734
				0703	Бензапирен	0,0000006	0,000024
14	Котельная ОРК «Таргай»	0034	ДТ	3714	Зола твердого топлива	0,5445165	20,197805
				0301	Азота диоксид	0,260232	6,260784
				0304	Азота оксид	0,0422877	1,017377
				0328	Углерод (Сажа)	0,5643309	13,087517
				0330	Серы диоксид	0,6785184	16,368845
				0337	Углерода оксид	1,5788661	36,617797
15	Котельная №1 п, Абагур-Лесной	0035	ДТ	0703	Бензапирен	0,0000021	0,000051
				3714	Зола твердого топлива	1,022322	24,16943
				301	Азота диоксид	1,2129016	25,547152
				0304	Азота оксид	0,1970965	4,151413
				0328	Углерод (Сажа)	1,1177908	25,330901
				0330	Серы диоксид	1,1502196	24,61129
16	Котельная №2 п, Абагур-Лесной	0036	ДТ	0337	Углерода оксид	3,1859759	72,093858
				0703	Бензапирен	0,0000007	0,000172
				3714	Зола твердого топлива	3,5917511	73,749297
				0301	Азота диоксид	0,6548327	12,352432
				0304	Азота оксид	0,1064103	2,00727
				0328	Углерод (Сажа)	1,2876078	25,996711
				0330	Серы диоксид	1,118816	20,08146
				0337	Углерода оксид	2,9547428	49,126693
				0703	Бензапирен	0,0000104	0,00019



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
17	Котельная №3 п, Абагур-Лесной	0037	ДТ	3714	Зола твердого топлива	1,4868782	22,29286
				0301	Азота диоксид	0,3316356	5,415994
				0304	Азота оксид	0,0538908	0,880099
				0328	Углерод (Сажа)	0,3643056	5,462961
				0330	Серы диоксид	0,3685393	5,565596
				0337	Углерода оксид	0,7177687	11,037373
				0703	Бензапирен	0,0000007	0,000012
18	Котельная пос, Листвяги	0040	ДТ	3714	Зола твердого топлива	1,0568303	18,248672
				0301	Азота диоксид	3,6925504	47,54971
				0304	Азота оксид	0,5456963	7,013151
				0328	Углерод (Сажа)	3,9356743	50,678657
				0330	Серы диоксид	7,4470058	95,955391
				0337	Углерода оксид	6,9486332	89,435365
				0703	Бензапирен	0,0000337	0,000434
19	Котельная №6	0041	ДТ	3714	Зола твердого топлива	4,0061792	66,06326
				0301	Азота диоксид	0,6800894	13,599562
				0304	Азота оксид	0,1105146	2,20993
				0328	Углерод (Сажа)	0,6248049	13,22673
				0330	Серы диоксид	1,4703091	30,1109
				0337	Углерода оксид	2,663714	57,833352
				0703	Бензапирен	0,0000033	0,000063
20	Котельная №32 (БПОУ)	0042	ДТ	3714	Зола твердого топлива	0,6694342	14,641236
				0301	Азота диоксид	0,4816656	9,787318
				0304	Азота оксид	0,0782707	1,59044
				0328	Углерод (Сажа)	0,9802288	19,877953
				0330	Серы диоксид	0,9177304	18,668947
				0337	Углерода оксид	2,7778748	56,530799
				0703	Бензапирен	0,0000021	0,000042
				3714	Зола твердого топлива	2,0220844	41,431871

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
21	Котельная №1 п, Разъезд-Абагуровский	0043	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2646394	5,996187
				0304	Азота оксид	0,0430039	0,97438
				0328	Углерод (Сажа)	0,7082197	15,771863
				0330	Серы диоксид	0,5523824	13,179457
				0337	Углерода оксид	1,0128743	24,302052
				0703	Бензапирен	0,0000016	0,000036
				3714	Зола твердого топлива	2,7060061	48,473706
22	Котельная №2 п, Разъезд-Абагуровский	0044	ДТ	0301	Азота диоксид	0,4113437	10,176972
				0304	Азота оксид	0,0668433	1,653757
				0328	Углерод (Сажа)	0,5957326	15,389662
				0330	Серы диоксид	0,8618168	20,718935
				0337	Углерода оксид	1,3179724	30,424079
				0703	Бензапирен	0,0000037	0,000094
				3714	Зола твердого топлива	1,3397698	33,446198
23	Котельная проф, «Бунгурский»	0045	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1565111	2,823064
				0304	Азота оксид	0,0254331	0,458749
				0328	Углерод (Сажа)	0,8417684	18,238481
				0330	Серы диоксид	0,4216391	7,651187
				0337	Углерода оксид	0,2956375	7,91174
				0703	Бензапирен	0,0000012	0,000022
				3714	Зола твердого топлива	1,3662092	29,745676
24	Котельная «РПС»	0046	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1248156	2,595298
				0304	Азота оксид	0,0202826	0,421737
				0328	Углерод (Сажа)	1,149707	23,728034
				0330	Серы диоксид	0,660103	13,90652
				0337	Углерода оксид	0,430539	8,835304
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000018
				3714	Зола твердого топлива	1,9042232	39,329047
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0047	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1891584	4,232959
				0304	Азота оксид	0,0343238	0,687857

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0328	Углерод (Сажа)	0,9357296	19,218568
				0330	Серы диоксид	0,5845967	12,563043
				0337	Углерода оксид	1,2385407	28,588665
				0703	Бензапирен	0,0000013	0,00003
				3714	Зола твердого топлива	1,4793068	30,166777
26	Котельная школа №1	0048	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2166568	3,275348
				0304	Азота оксид	0,0352068	0,532244
				0328	Углерод (Сажа)	1,887497	27,483155
				0330	Серы диоксид	0,95695	13,9338
				0337	Углерода оксид	2,9418239	42,834824
				0703	Бензапирен	0,0000066	0,000093
27	Котельная школа №23	0049	ДТ	0301	Азота диоксид	0,3225976	3,418311
				0304	Азота оксид	0,0524221	0,555475
				0328	Углерод (Сажа)	2,0569269	19,697268
				0330	Серы диоксид	1,0428499	9,9864
				0337	Углерода оксид	3,2058946	30,699858
				0703	Бензапирен	0,0000064	0,000061
				3714	Зола твердого топлива	2,1291521	20,3889
28	Котельная школа №37	0050	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2022107	3,49543
				0304	Азота оксид	0,0328593	0,568008
				0328	Углерод (Сажа)	0,669872	7,133664
				0330	Серы диоксид	0,1717807	3,131115
				0337	Углерода оксид	0,623272	13,625269
				0703	Бензапирен	0,0000011	0,000018
29	Котельная школа №43	0051	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1753623	2,49816
				0304	Азота оксид	0,0284964	0,405951
				0328	Углерод (Сажа)	1,7692513	25,189638
				0330	Серы диоксид	0,8970001	12,771

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				0337	Углерода оксид	2,7575279	39,260183
				0703	Бензапирен	0,0000057	0,000081
				3714	Зола твердого топлива	1,8313752	26,074125
				0301	Азота диоксид	0,2406533	2,547059
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0052	ДТ	0304	Азота оксид	0,0391062	0,413897
				0328	Углерод (Сажа)	1,1822621	11,627353
				0330	Серы диоксид	0,5994	5,895
				0337	Углерода оксид	1,8426555	18,122213
				0703	Бензапирен	0,0000022	0,000023
				3714	Зола твердого топлива	1,223775	12,035625
				0301	Азота диоксид	0,1444764	1,903447
31	Котельная школа №16	0053	ДТ	0304	Азота оксид	0,0234774	0,30931
				0328	Углерод (Сажа)	1,2472531	17,251085
				0330	Серы диоксид	0,63235	8,7462
				0337	Углерода оксид	1,9439496	26,887277
				0703	Бензапирен	0,0000038	0,000053
				3714	Зола твердого топлива	1,2910481	17,856825
				0301	Азота диоксид	0,0081598	0,090162
32	Котельная детского сада №123	0054	ДТ	0304	Азота оксид	0,001326	0,014652
				0328	Углерод (Сажа)	0,1380684	1,551497
				0330	Серы диоксид	0,0699998	0,7866
				0337	Углерода оксид	0,2151912	2,41814
				0703	Бензапирен	0,0000005	0,000006
				3714	Зола твердого топлива	0,1429164	2,605975
				0301	Азота диоксид	0,5688235	16,009939
33	Полосухинская	0055	ДТ	0304	Азота оксид	0,0924338	2,601615
				0328	Углерод (Сажа)	4,2320012	118,787162
				0330	Серы диоксид	2,1456	60,2244
				0337	Углерода оксид	6,595932	185,139843
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000251
				0301	Азота диоксид	0,5688235	16,009939

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						т/с	т/г
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0056	ДТ1	3714	Зола твердого топлива	4,3806	122,95815
				0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
				0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838
				0330	Серы диоксид	36,5834	718,811
				0337	Углерода оксид	10,9786	240,526
				0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907
		3714	Зола твердого топлива	80,995	184,031		
		0057	ДТ2	0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
				0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244
				0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749
				0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727
				0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497
2904	Зола ТЭС мазутная			0,2408	0,015402		
3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334				
36	Котельная ст, Новокузнецк-Восточный	0058	ДТ	301	Азота диоксид	2,1079104	33,92049388
				304	Азота оксид	0,32888832	5,51216268
				330	Сера диоксид	0,0795072	1,25440392
				337	Углерод оксид	7,51090944	29,95519664
				703	Бенз/а/пирен	2,71488E-06	1,55152E-05
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст, Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0059	ДТ	301	Азота диоксид	0,186321204	2,51746674
				304	Азота оксид	0,030277217	0,40974174
				330	Сера диоксид	0,017694942	0,0421545
				337	Углерод оксид	0,549838511	8,0009241
				703	Бенз/а/пирен	1,68618E-07	1,68618E-06
38	Котельная ст, Абагур-Лесной ПМС-2	0060	ДТ	301	Азота диоксид	0,152292486	2,325849114
				304	Азота оксид	0,024717629	0,37786078
				330	Сера диоксид	0,010764129	0,169435357
				337	Углерод оксид	0,336877357	5,2130276

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.  
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				703	Бенз/а/пирен	7,97343E-08	1,59469E-06
39	Котельная ж/д больницы ст, Новокузнецк п, Точилино	0061	ДТ	0301	Азота диоксид	0,555285501	15,62890245
				0304	Азота оксид	0,090233876	2,539696563
				0328	Углерод (Сажа)	4,131279571	115,9600275
				0330	Серы диоксид	2,09453472	58,79105928
				0337	Углерода оксид	6,438948818	180,7335147
				0703	Бензапирен	8,7858E-06	0,000245026
				3714	Зола твердого топлива	4,27634172	120,031746
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0062	ДТ	0301	Азота диоксид	2,31164436	24,56038314
				0304	Азота оксид	0,375642132	3,99106314
				0328	Углерод (Сажа)	1,873070982	26,66316822
				0330	Серы диоксид	6,640812	94,531968
				0337	Углерода оксид	20,41496289	290,607027
				0703	Бензапирен	0,000012138	0,00019584
				3714	Зола твердого топлива	1,938840378	27,59939562
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	0063	ДТ1	0301	Азота диоксид	0,026	0,429235
				0304	Азота оксид	0,0043	0,069751
				0328	Углерод (Сажа)	0,027	0,516672
				0330	Серы диоксид	0,0061	0,119232
				0337	Углерода оксид	0,235	4,55665
				0703	Бензапирен	0,000000319	0,0000058
				3714	Зола твердого топлива	0,058	1,132704
		0064	ДТ2	0301	Азота диоксид	0,0136	0,411229
				0304	Азота оксид	0,0022	0,066825
				0328	Углерод (Сажа)	0,025	0,734789
				0330	Серы диоксид	0,0038	0,11353
				0337	Углерода оксид	0,126	3,636101
				0703	Бензапирен	0,000000148	0,0000036
				3714	Зола твердого топлива	0,039	1,10376

### 13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В результате проведенной оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб источников теплоснабжения города Новокузнецк выявлено следующее:

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрации диоксида азота и углерода (пигмент черный) превышают 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ — оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена, мазутной золы теплоэлектростанций, угольной золы создают загрязнение не превышающее 1 ПДК.

В таблице ниже приведены значения максимальных разовых и среднесуточных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения.

**Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ**

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	См/ПДК, доли ПДК
код	наименование		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	1,10
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,09
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	2,75
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,82
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	0,16
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,95
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,01
2908	Угольная зола ( $20 < \text{SiO}_2 < 70$ )	ОБУВ	0,84

### 13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк

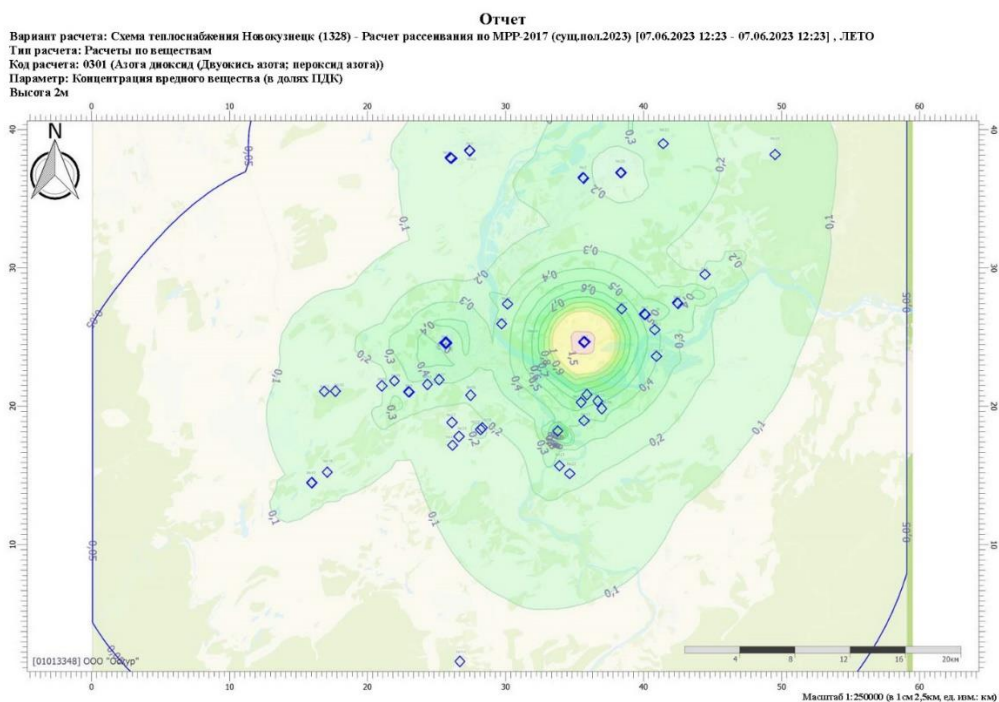


Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

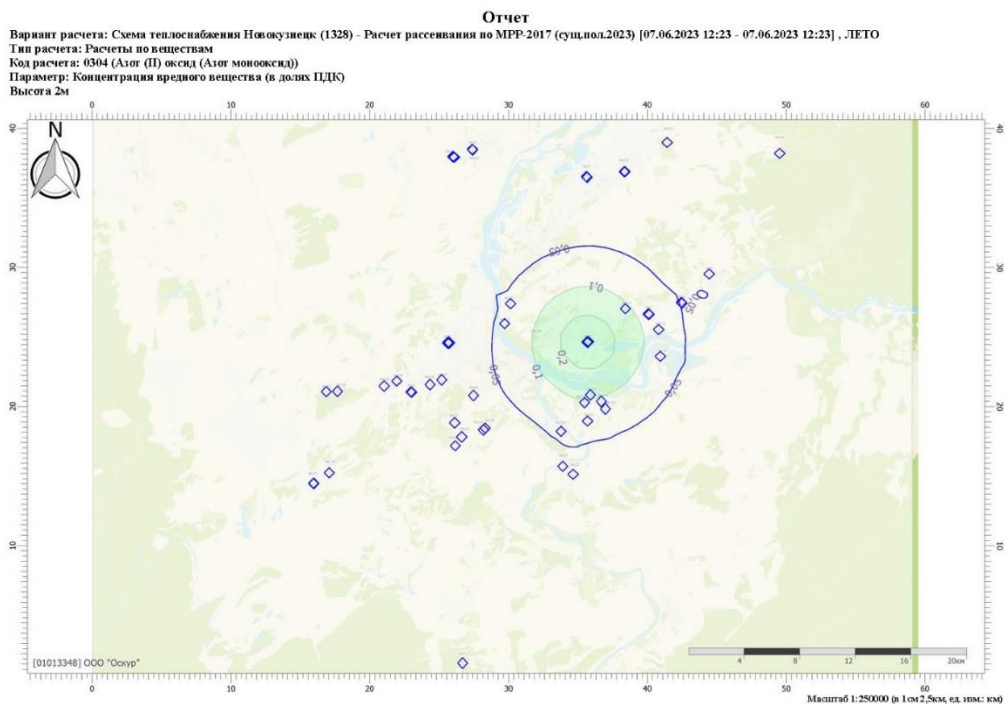
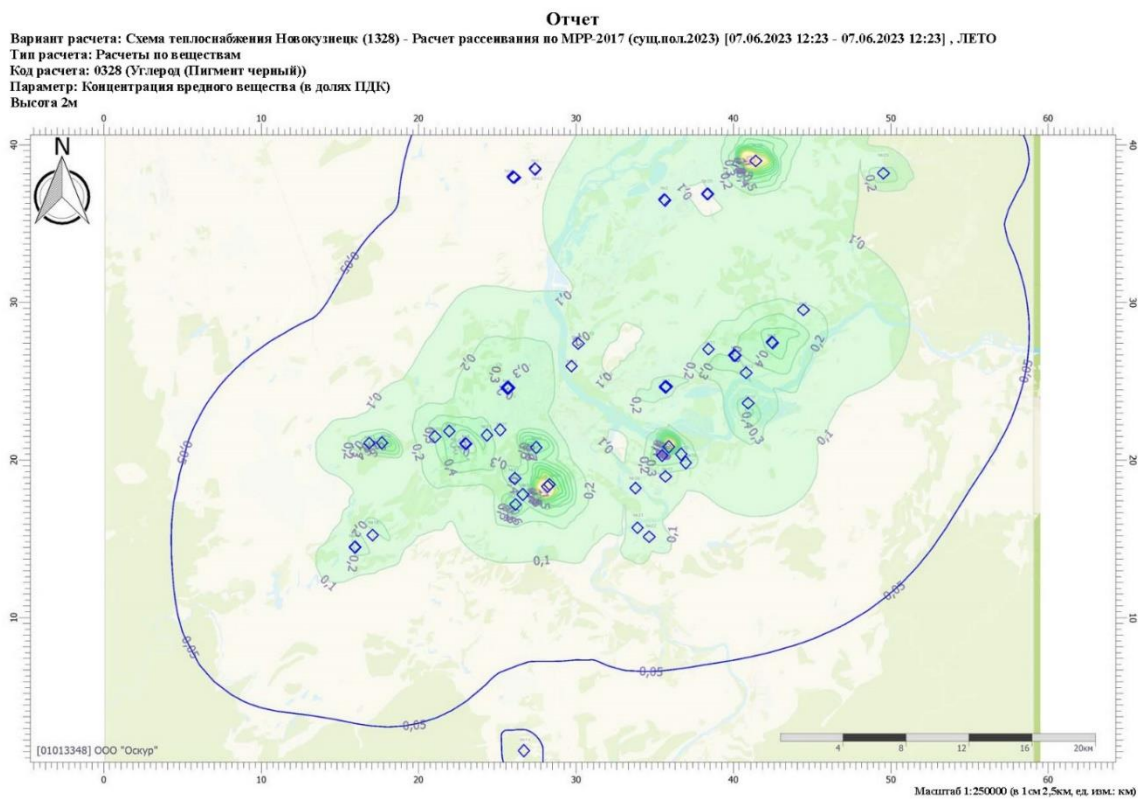
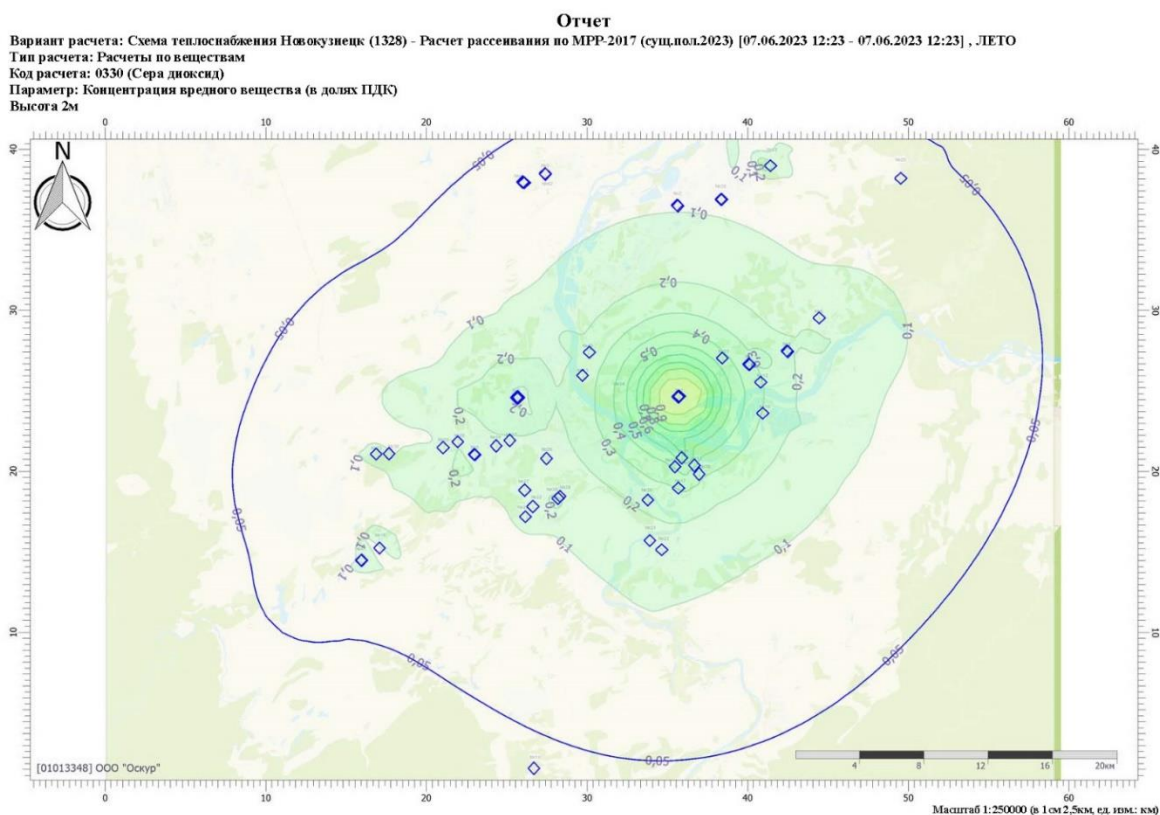


Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

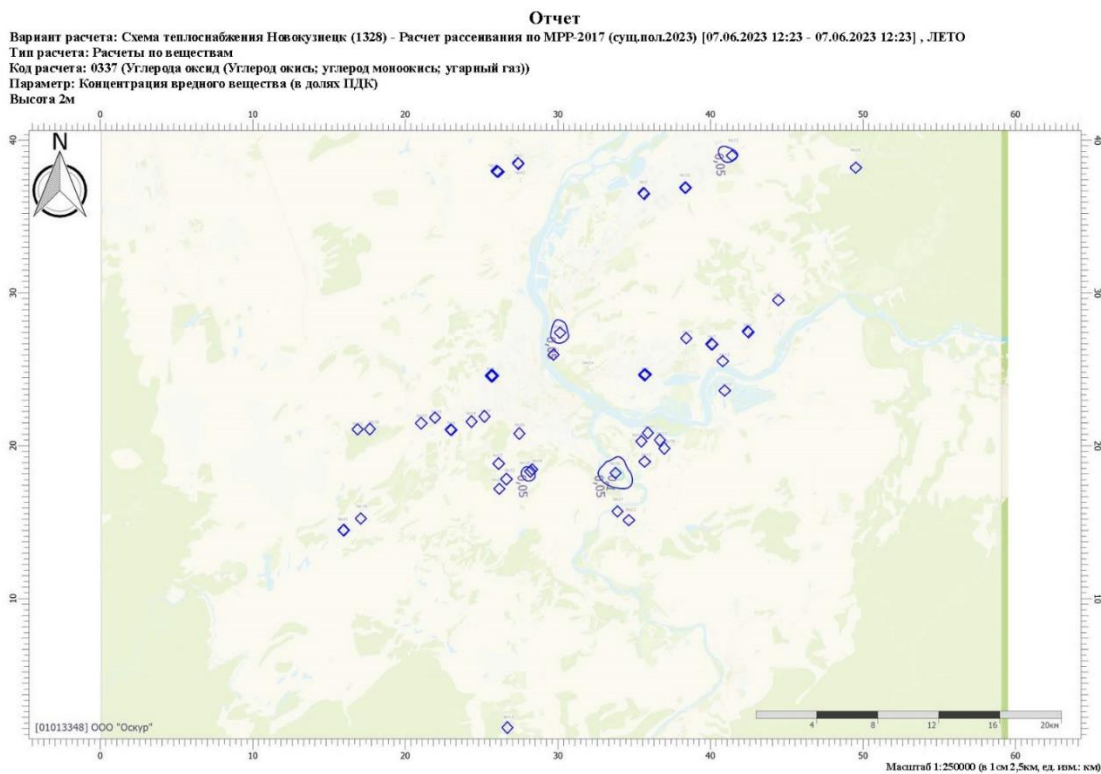




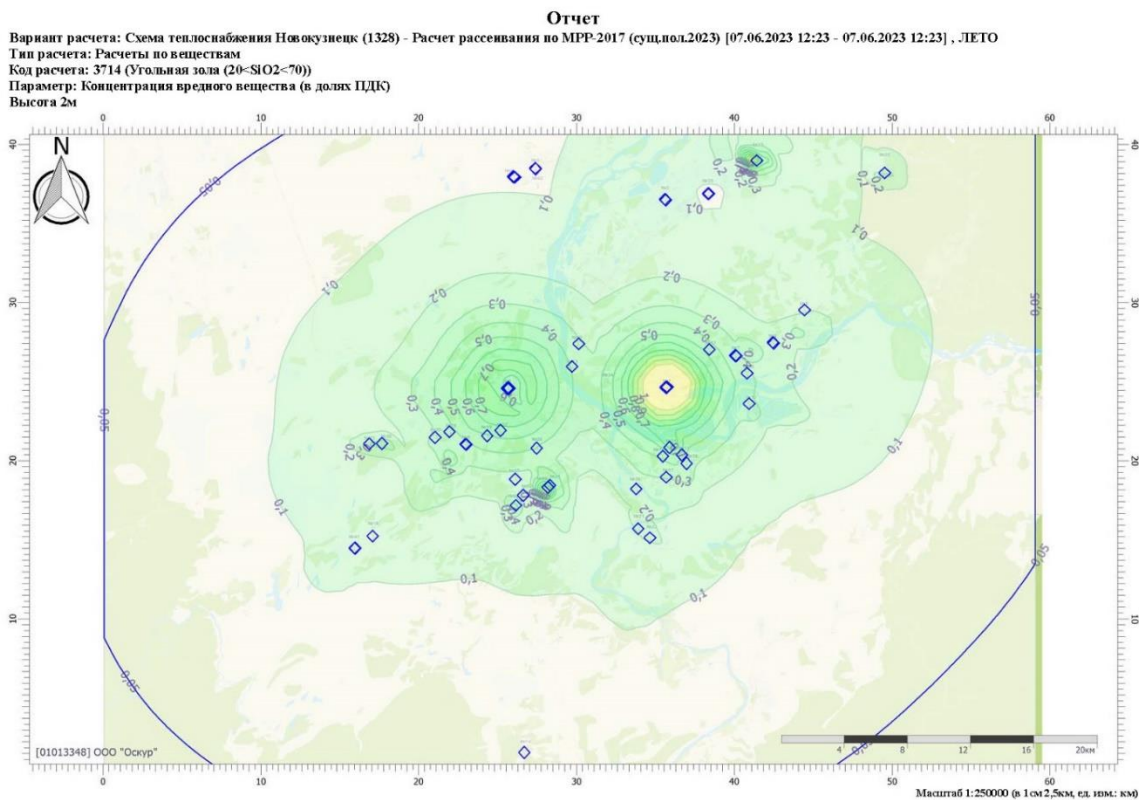
**Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода**



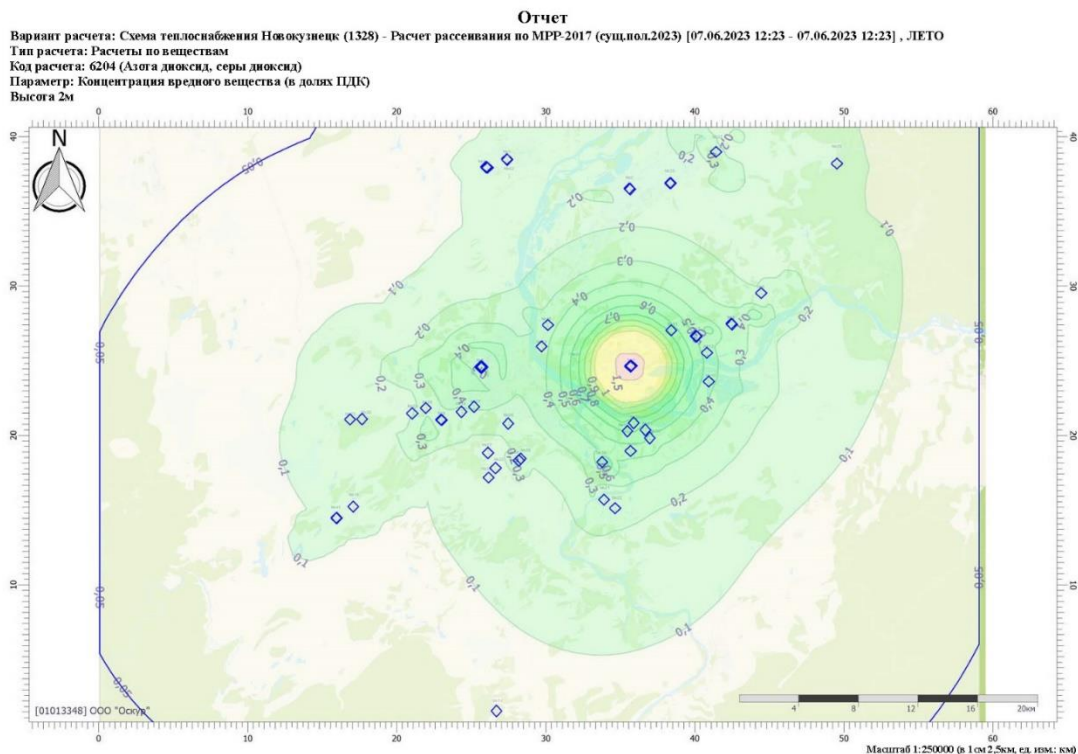
**Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы**



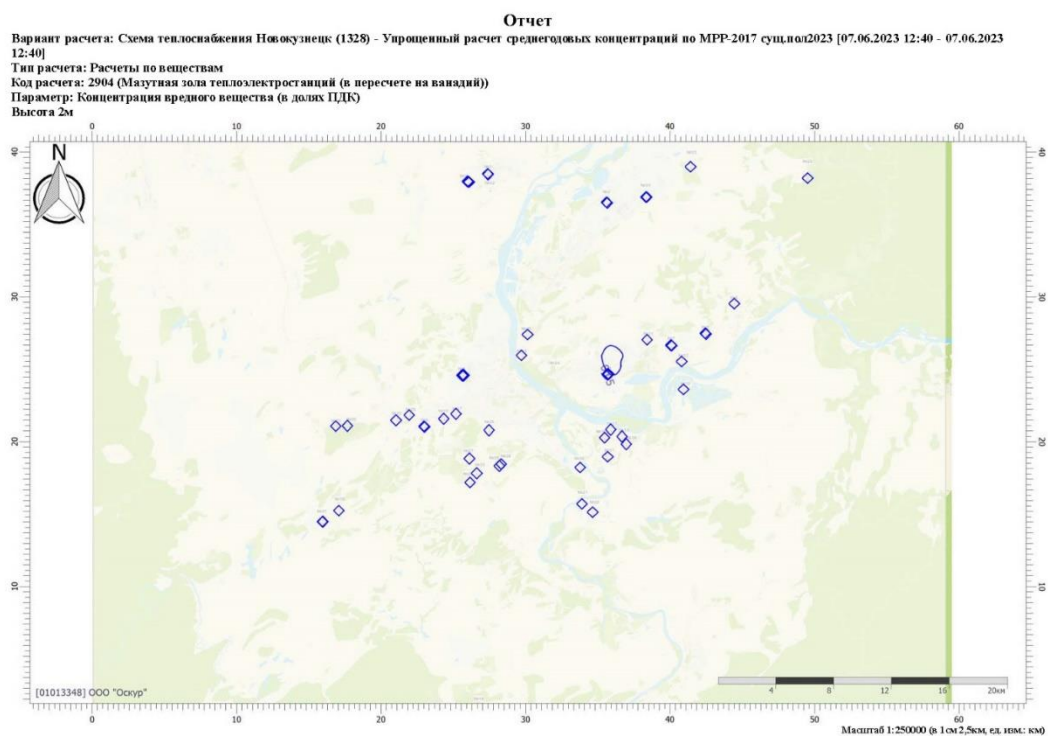
**Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода**



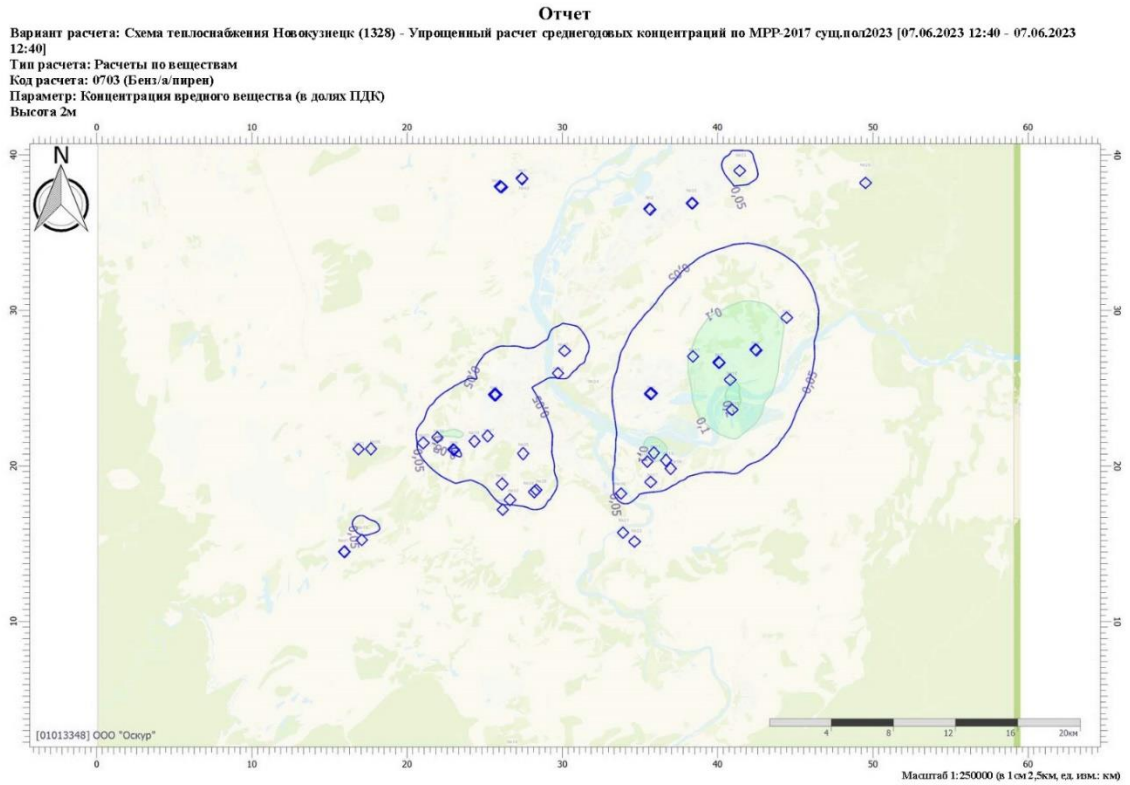
**Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы**



**Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы**



**Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы**



**Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена**