



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

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

ТОМ 2 (ЧАСТИ 7-13)

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	11
7. Балансы теплоносителя	430
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 разработке схемы теплоснабжения.....	430
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	430
7.3. ... Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	459
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	474
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 разработке схемы теплоснабжения.....	474
8.2. ... Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	474
8.3. ... Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	501
8.4. ... Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	503
8.5. ... Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	504
8.6. ... Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка	504
9. Надежность теплоснабжения	505
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 разработке схемы теплоснабжения	505
9.2. ... Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	505
9.3. ... Частота отключений потребителей.....	531
9.4. ... Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	533
9.5. ... Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	543
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»	551
9.7. ... Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6551	
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	552
10.1. . Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций	552
10.2. . Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций	559
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	581
11.1. . Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах).....	581
11.2. . Описание динамики утвержденных цен (тарифов).....	585
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию.....	586
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии.....	602
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	610
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах.....	618
11.3. . Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	627
11.4. . Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	635
11.5. . Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	643
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	645
12.1. . Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения	645
12.2. . Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	645
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).....	649
12.4. . Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	652
12.5. . Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	656
12.6. . Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	656
13. Экологическая безопасность теплоснабжения.....	657
13.1. . Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города Новокузнецк	657
13.2. . Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк.....	657
13.3. . Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам	658
13.4. . Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб.....	661
13.5. . Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы	669

13.6..Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	682
13.7..Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк	684

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным.....	430
Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	434
Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	452
Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО.....	460
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка.....	474
Таблица 8.2 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2023 год	476
Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год.....	477
Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год.....	479
Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2023 год	480
Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год	492
Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» за 2023 год.....	495
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2023 год	496
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год	497
Таблица 8.10 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2023 год	498
Таблица 8.11 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн.....	502
Таблица 8.12 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн.....	502
Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн	502
Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн.....	502
Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн	502
Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит», тонн	503
Таблица 8.17 – Качественные показатели применяемой смеси углей.....	503
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии.....	507
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ).....	509
Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)	515

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).....	517
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).....	519
Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ).....	520
Таблица 9.7 – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ).....	526
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).....	528
Таблица 9.9 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ).....	530
Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения ..	531
Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период	532
Таблица 9.12 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	534
Таблица 9.13 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ).....	534
Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ).....	541
Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению.....	547
Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2016-2022 гг.	556
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).....	559
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).....	559
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).....	560
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).....	561

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)	561
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)	562
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)	562
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)	563
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)	563
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)	564
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)	564
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)	565
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)	565
Таблица 10.15 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2021-2022 гг.	567
Таблица 11.1 – Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2023 гг.	585
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.....	587

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	587
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	589
Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию	589
Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.	591
Таблица 11.7 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.	595
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	602
Таблица 11.9 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	602
Таблица 11.10 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.	604
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.	606
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 ³	610
Таблица 11.13 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на теплоноситель	612
Таблица 11.14 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.	613
Таблица 11.15 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.	615
Таблица 11.16 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2023 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах	618
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 ³	619
Таблица 11.18 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг.	620
Таблица 11.19 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г. ..	628
Таблица 11.20 – Структура тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в г. Новокузнецке, установленных на 2023 г.	632
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	635
Таблица 11.22 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2023 г.	636
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)	638

Таблица 11.24 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2023 г. (без НДС)	640
Таблица 11.25 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 – 2023 г.	642
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	643
Таблица 11.27 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2023 г.	644
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ	658
Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк	658
Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ	661
Таблица 13.4 – Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ	661
Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ	662
Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных	663
Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	669
Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ	683

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей.....</i>	<i>433</i>
<i>Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников.....</i>	<i>434</i>
<i>Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2019-2023 гг.....</i>	<i>506</i>
<i>Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2019-2023 гг.</i>	<i>506</i>
<i>Рисунок 9.3 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....</i>	<i>550</i>
<i>Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк.....</i>	<i>588</i>
<i>Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры.....</i>	<i>648</i>
<i>Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля ветхих сетей по системам теплоснабжения города за базовый период</i>	<i>650</i>
<i>Рисунок 12.3 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.....</i>	<i>655</i>
<i>Рисунок 13.1 – Карта территории</i>	<i>657</i>
<i>Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота.....</i>	<i>684</i>
<i>Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота.....</i>	<i>684</i>
<i>Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода.....</i>	<i>685</i>
<i>Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы.....</i>	<i>685</i>
<i>Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода</i>	<i>686</i>
<i>Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы.....</i>	<i>686</i>
<i>Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы.....</i>	<i>687</i>
<i>Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы.....</i>	<i>687</i>
<i>Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена.....</i>	<i>688</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 разработке схемы теплоснабжения

За базовый 2023 г. 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 м³/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, м3/ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
котельные Куйбышевского района					
<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	
фильтр Na-катионитный параллельно-точный	ФИПаII -1,0-0,6Na	2	40	80	
Котельная поселка Листвяги					
фильтр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	6	16	96	13
установка дозирования	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016	

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м3/ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
комплексоната					
Котельная по ул.Садопарковая					
фильтр осветлительный вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	1	16	16	12
Котельная Абагуровский разъезд - 1					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,5	2,5	12
Котельная Абагуровский разъезд - 2					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
Котельная проф. Бунгурский					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-150 QDA	1	2,1	2,1	12
РТС					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12
Котельная №32 (БПОУ)					
установка антинакипная	АНУ-70	2	70	140	32
установка обезжелезивания воды	ВПУ-3,0	1	25	25	
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	
Котельная школы № 37					
Установка для умягчения воды	SSF 21160-2850	1	5,6	5,6	2
Всего по Куйбышевскому району		24		708	149
котельные Орджоникидзевского района					
Зырянская районная котельная					
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	3	80	240	32
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,6-0,6Na	4	130	520	
Абашевская районная котельная					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -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	
Котельная поселка Притомский					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -1,4-0,6Na	2	46	92	38
Байдаевская Центральная котельная - 2					
фильтр ионитный параллельно-точный	ФИПаI-2,0-0,6Na	2	80	160	32
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI-1,5-0,6Na	4	50	200	
Котельная Абагур Лесной №1					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная Абагур Лесной №2					
фильтр Na-катионитный параллельно - точный	ФИПаI-1,5-0,6Na	3	50	150	12
Котельная ОРК "Таргай"					
фильтр Na-катионитный параллельно- точный	ФИПаI -1,0-0,6Na	2	20	40	12
Котельная "Голубь"					
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,1	2,1	12
Всего по Орджоникидзевскому		32		1564	182

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м ³ /ч		Кол-во анализов в сутки
			согласно паспорту	суммарная	
<i>району</i>					
<i>котельные Новоильинского района</i>					
<i>Новоильинская газовая котельная</i>					
Фильтр умягчения воды	HFS 3672/WC/2S5E/L W	2	2,3	4,6	2
Всего по Новоильинскому району		2		4,6	
И т о г о		58		2277	331

Состав ХВО Новоильинской газовой котельной (пр. Авиаторов, 56А): грязевик, фильтр сетчатый (4 шт.), автоматическая система очистки воды: автоматическая установка умягчения 1 степени, состоящая из трех натрий-катионитовых фильтров (3672/WC/SE/LW), загруженных катионитом КУ-2-8, и индивидуальным солевым баком (0,7 м³), бака химподготовленной воды (200 м³); автоматическая установка умягчения 2 степени, состоящая из одного натрий-катионитового фильтра (1248-9100 SEM) с автоматическим блоком управления и индивидуальным солевым баком (0,2 м³), баком запаса котловой воды (8 м³). Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность 1 степени – 12 т/ч, 2 степени – 2 т/ч.

Состав ХВО котельной кв. 24 (пр. Авиаторов, 1В): грязевик, фильтр сетчатый (1 шт.), автоматическая система очистки воды: состоящая из двух натрий-катионитовых фильтров (STF1248-9100SEM), загруженных катионитом КУ-2-8, индивидуальным солевым баком (0,2 м³), баком запаса котловой воды (11,8 м³). Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность – 2 т/ч.

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 (м³/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, а также годовой расход теплоносителя по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах 7.2-7.3.

Анализ показывает, что хотя в 2023 г. утечки теплоносителя изменяются незначительно, за период 2019-2023 гг. наблюдается снижение утечек из тепловых сетей на 20% от показателей 2019 г. (рисунок 7.1).

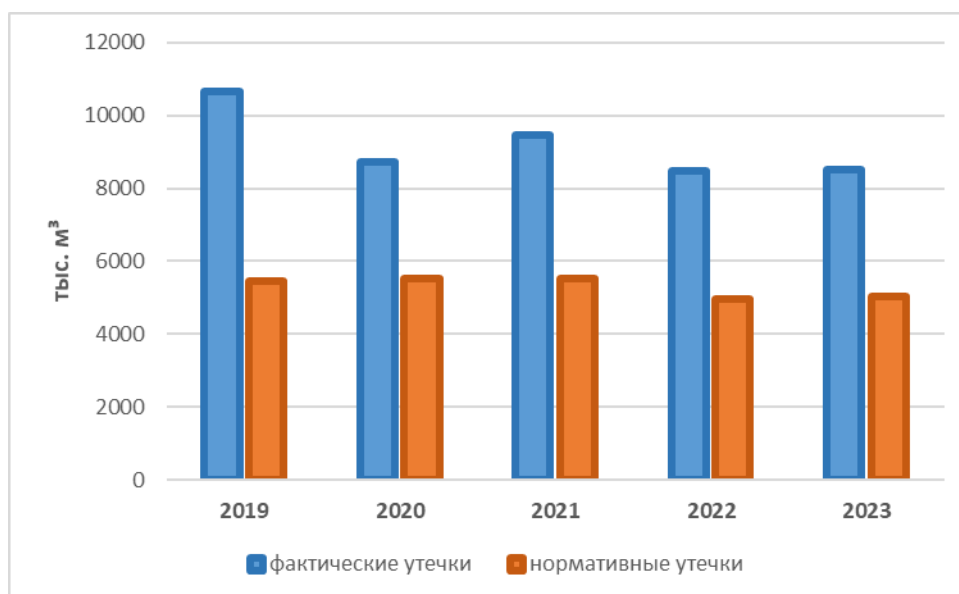


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

Существующей производительности ВПУ источников достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитки в период повреждения участка (рисунок 7.2).



Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников

Таблица 7.2 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	75	76	77	78	79
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 332,09	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	696,79	582,65	690,07	645,18	687,27
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,24	59,03	73,98	79,09	82,75
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	567,26	502,45	635,66	665,55	683,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	967,91	1 155,07	899,49	909,39	845,96
Доля резерва	%	42,1%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,84	3,77	4,84	4,84	9,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,54	3,47	4,54	4,54	9,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	-1,01	0,06	0,06	4,78
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	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,86	34,93	33,86	33,86	29,14
Доля резерва	%	87,5%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
подпитки системы теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,91	0,91	0,91	0,91
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	-	-	55,5%	55,5%	55,5%
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 336,93	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 335,82	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	697,66	584,42	691,85	646,95	689,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,30	58,03	74,04	79,15	87,53
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	570,86	506,13	639,35	669,23	686,90
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 001,77	1 189,02	934,57	944,47	876,32
Доля резерва	%	42,8%	50,8%	39,9%	40,3%	37,4%
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Срок службы	лет	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
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	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,29	4,14	3,47	3,36	3,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,26	1,12	0,44	0,34	0,38
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	-0,81	-0,89	-0,85
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	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,36	2,03	2,14	2,10
Доля резерва	%	22,1%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%
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	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,01	27,46	32,66	31,54	34,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	2,33	3,82	3,84	3,84
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,94	4,38	6,42	6,32	8,73
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	20,44	19,46	21,13	20,08	20,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,99	17,54	12,34	13,46	10,96

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва	%	24,4%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%
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	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,58	23,68	23,17	22,49	22,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,49
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,56	3,42	2,86	3,55	3,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	18,42	17,67	17,72	16,35	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	51,42	56,32	56,83	57,51	57,91
Доля резерва	%	64,3%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,52	8,02	7,35	5,69	5,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,06	1,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,65	5,15	4,49	3,17	3,14
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	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,48	11,98	12,65	14,31	14,35
Доля резерва	%	27,4%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	81,39	63,30	66,66	63,08	65,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,16	12,95	12,96	12,15	14,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	38,86	37,12	38,85	36,43	36,61
Объем аварийной подпитки	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,11	87,20	83,84	87,42	85,32
Доля резерва	%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,49	21,68	17,88	18,20	18,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,57	2,38	2,38
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,02	6,39	5,10	5,94	6,81
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	12,36	12,18	9,36	9,02	8,64
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,51	8,32	12,12	11,80	11,32
Доля резерва	%	28,4%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,00	0,01	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	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,45	0,93	1,06	1,00	1,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,85	0,33	0,46	0,40	0,42
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	-0,04	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,28	0,30	0,30	0,25	0,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,55	7,08	6,94	7,00	6,99
Доля резерва	%	81,9%	88,4%	86,8%	87,5%	87,3%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,58	1,15	1,17	1,21	1,37

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,36	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,23	0,33	0,57	0,73
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,15	0,11	0,11	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,42	6,85	6,84	6,79	6,63
Доля резерва	%	80,3%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,93	2,89	3,28	3,25	3,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,17	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,05	0,30	0,32	0,41
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	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,07	12,11	11,72	11,75	11,66
Доля резерва	%	80,5%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,10	0,02	0,11	0,07
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	10,00
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,05	3,23	6,10	5,38	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	2,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	1,11	0,77	0,77
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,55	0,41	0,18	-0,42
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1,42	0,21	2,39	2,24	2,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	55,95	56,77	53,90	54,62	7,19
Доля резерва	%	93,3%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,00	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,02	2,76	2,94	2,97	2,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,09	0,09	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,15	0,01	0,01	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,71	0,31	0,59	0,63	0,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,98	7,24	7,07	7,03	7,04
Доля резерва	%	69,8%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,63	0,62	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,45	0,45	0,61	0,60	0,49
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,05	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,20	0,23	0,13
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,33	0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	2,03	1,87	1,88	1,99
Доля резерва	%	81,2%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,06	0,05	0,05
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,03	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,39	0,58	0,54	0,46	0,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,45	1,36	1,41	1,49	1,45
Доля резерва	%	72,6%	68,2%	70,3%	74,5%	72,4%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,59	1,62	0,65	0,68	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	1,52	0,57	0,60	0,52
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,49	0,48	1,45	1,42	1,50
Доля резерва	%	-23,3%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,28	1,58	0,43	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,93	0,27	0,00	0,02
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,50	0,62	0,13	0,12	0,10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,82	0,52	1,67	1,95	1,95
Доля резерва	%	38,9%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,35	0,20	0,26	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,33	0,17	0,23	0,24
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,52	1,75	1,90	1,84	1,82
Доля резерва	%	72,2%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,11	0,05	0,05	0,06	0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	0,00	-0,01	0,06
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,08	0,03	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,02	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,06	0,02	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,92	1,97	1,99
Доля резерва	%	95,4%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
том числе:						
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	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	0,11	0,05	0,06	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	1,36	0,01	0,01	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	0,70	0,02	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	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-	м ³	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
аккумуляторов						
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,13	0,21	0,74	0,51
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,37	0,44	0,56	0,42	0,40
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,13	2,40	2,19	1,80	2,05
Доля резерва	%	71,1%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	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	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	14	17
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,87	40,59	36,22	35,81	33,59
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	33,70	31,42	27,04	26,63	26,38
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,77	4,03	4,08
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,45	11,14	7,68	8,98	9,11
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	18,42	15,46	14,59	13,63	13,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	103,93	106,21	110,58	110,99	63,21
Доля резерва	%	70,8%	72,3%	75,3%	75,6%	65,3%
ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	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	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	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	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,21	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%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Срок службы	лет	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	2,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	1,67
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	1,54
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	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	18,11	17,33
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,54
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25
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	0,19

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	1,29
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00
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	0,61
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	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,40
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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	3,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00
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	2,39
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	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	20,44
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для	т/ч	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
подпитки системы теплоснабжения						
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	%	-	-	-	-	-
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	37	39	39	43
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 430,43	3 117,64	3 321,02	3 157,96	3 273,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2 804,15	2 491,37	2 694,76	2 658,83	2 739,94
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	823,63	705,92	819,88	774,21	822,92
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	569,90	357,33	448,23	429,99	433,49
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	1 410,62	1 428,11	1 426,65	1 454,63	1 483,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 981,97	3 294,76	3 093,58	2 906,64	2 738,88
Доля резерва	%	46,5%	51,4%	48,2%	47,9%	45,6%

Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	714,53	782,89	782,89	782,66	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 902,81	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	714,53	782,89	782,89	782,66	781,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 417,49	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 770,79	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 337,29	8 568,91	8 851,20	8 220,84	8 215,15
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 363,73	4 363,73	4 363,72	3 816,27	3 885,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	421,07	442,13	467,80	467,80	467,80
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 552,50	3 763,06	4 019,68	3 936,77	3 862,24
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	32,46	82,95	32,46	32,46	45,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,39	53,88	3,39	3,39	16,62
расход воды на ГВС	тыс. м ³	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,61	0,61	0,61	0,61
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 369,76	8 652,75	8 884,55	8 254,20	8 261,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 371,57	4 371,85	4 371,84	3 824,40	3 893,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	424,46	496,01	471,19	471,19	484,42
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 573,73	3 784,90	4 041,52	3 958,61	3 884,08
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	199,35	205,61	199,35	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 702,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 771,09
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 883,73	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	199,35	205,61	199,35	199,35	199,35
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2 674,73	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 702,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 771,09
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,50	2,22	2,41	1,85	2,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,50	2,22	6,80	6,69	6,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	-4,39	-4,84	-4,63
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 ³	299,41	239,47	233,79	224,54	238,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	21,34	21,34	20,82	20,94	20,94
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	90,99	40,07	34,99	34,44	47,58
расход воды на ГВС	тыс. м ³	187,08	178,06	177,98	169,17	169,93

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	607,48	499,16	487,37	472,38	463,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	32,79	32,79	32,24	32,36	32,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	167,24	75,61	63,16	78,47	67,50
расход воды на ГВС	тыс. м ³	407,45	390,76	391,97	361,56	363,58
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	381,87	191,94	172,03	123,40	122,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	41,36	41,36	40,96	30,66	30,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	340,51	150,58	131,07	92,74	91,70
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1 291,26	932,79	895,60	822,17	826,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	97,99	97,71	100,82	90,64	90,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	598,74	266,26	224,83	200,80	202,15
расход воды на ГВС	тыс. м ³	594,53	568,82	569,95	530,72	533,51
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	133,28	134,50	120,63	121,36	122,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	14,69	14,69	13,99	12,97	12,97
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	38,42	40,82	27,81	32,38	37,11
расход воды на ГВС	тыс. м ³	80,17	78,98	78,84	76,01	72,78
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,14	0,04	0,13	0,08	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,07	-0,03	0,06	0,01	-0,02
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 ³	0,36	0,21	0,32	0,37	0,30
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,01	0,12	0,05	0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,35	0,20	0,20	0,32	0,29
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,12	0,60	0,09	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,09	0,03	0,06	0,03	0,03
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8,65	3,35	3,42	2,51	3,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,72	0,72	0,86	0,86	0,86
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5,09	-0,42	0,00	-0,42	0,04
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2,84	3,05	2,56	2,08	2,20
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,47	3,54	4,63	4,62	5,52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,99	1,99	1,94	1,33	1,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,83	1,06	1,81	3,12	3,99
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,66	0,49	0,89	0,17	0,20
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,50	2,89	2,54	2,38	2,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,95	0,95	0,92	0,64	0,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,56	1,94	1,62	1,74	2,24
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,27	0,45	0,44	0,61	0,41
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,22	0,28	0,09	0,57	0,37
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,11	0,30	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,44	22,60	28,37	23,99	20,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,08	6,08	6,04	4,19	4,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,34	12,03	2,23	0,98	-2,29
расход воды на ГВС	тыс. м ³	31,02	4,49	20,10	18,83	18,83
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,13	0,58	0,40	0,26	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,16	0,10	0,10
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	4,57	0,03	0,06	0,08	0,06
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,40	0,39	0,17	0,08	0,06
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	7,86	5,20	8,08	7,83	6,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,41	0,41	0,47	0,47	0,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,18	1,59	1,83	1,17	0,32
расход воды на ГВС	тыс. м ³	7,28	3,20	5,78	6,19	5,73
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4,21	4,67	4,40	4,24	3,63
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,26	0,26	0,25	0,19	0,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,27	1,34	1,11	1,26	0,70
расход воды на ГВС	тыс. м ³	2,68	3,06	3,04	2,78	2,73
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,45	5,25	4,83	3,91	4,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,38	0,57	0,00	-0,25	-0,50
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3,74	4,35	4,51	3,91	4,27
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6,85	2,80	3,43	3,59	3,14

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	2,48	3,10	3,27	2,82
расход воды на ГВС	тыс. м ³	6,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,23	2,76	2,65	1,08	0,98
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,32	1,64	1,49	0,00	0,13
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,88	1,09	1,13	1,05	0,82
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,78	0,65	0,97	1,34	1,40
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,04	0,59	0,91	1,28	1,33
расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,76	0,00	0,00	0,00	0,01
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,69	0,34	0,49	0,54	0,68
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,01	-0,00	0,04	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,68	0,33	0,43	0,52	0,66
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,02	0,00	0,03	0,01	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,03	-0,03	0,00	-0,03	0,34
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,02	0,00	0,01	0,01	0,00
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,02	0,57	0,17	0,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	-0,01	0,05	-0,02	-0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,49	0,16	0,00
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,07	0,05	0,09	0,10	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	-0,02	0,01	-0,01	-0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,06	0,04	0,05	0,07	0,01
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,25	0,62	0,61	0,51	0,39
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,06	0,06	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,01	0,00	0,45	0,31
расход воды на ГВС	тыс. м ³	1,18	0,54	0,54	0,00	0,00
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,07	0,11	0,12	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	0,04	0,08	0,10	0,09
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8,43	5,83	6,10	7,77	6,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3,93	1,11	1,14	4,04	2,76
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,27	4,48	4,73	3,51	3,40
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,04	0,03	0,05	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,04	0,03	0,03	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	238,27	197,06	193,38	187,45	184,02
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	26,63	26,63	25,98	21,97	22,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	67,13	65,07	43,63	49,80	49,81
расход воды на ГВС	тыс. м ³	144,50	105,35	123,77	115,68	112,01
ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 ³	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 ³	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
расход воды на ГВС	тыс. м ³	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 ³	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
расход воды на ГВС	тыс. м ³	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	21 775,51	20 947,01	20 501,18	19 425,79	19 459,79
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5 457,62	5 532,24	5 528,43	4 966,57	5 034,96
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	5 218,34	3 180,00	3 932,37	3 526,21	3 469,99
расход воды на ГВС	тыс. м ³	11 099,55	12 234,77	11 040,38	10 933,02	10 954,84

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 7.4.

Для всех систем теплоснабжения города предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения. Тем самым в непродолжительные периоды аварийных режимов резерв ВПУ возрастает на указанную величину, и по всем источникам системы теплоснабжения города на весь период разработки схемы теплоснабжения обеспечивается необходимый уровень аварийной подпитки.

Таблица 7.4 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08
Доля резерва, %	%	82,9%	85,1%	85,2%	86,7%	84,1%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08
Доля резерва, %	%	63,8%	65,8%	65,7%	66,9%	65,5%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)						
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 930,36	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 641,59	1 909,66	1 430,40	1 461,43	1 371,24
Доля резерва, %	%	71,4%	83,0%	62,2%	63,5%	59,6%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Собственные нужды источников	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,54	4,48	4,54	4,54	9,26
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной	т/ч	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
водой						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,58	6,49	6,58	6,58	13,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,30	38,48	38,41	38,78	31,94
Доля резерва, %	%	96,4%	99,4%	99,2%	100,0%	82,5%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,25	4,50	5,73
Доля резерва, %	%	-	-	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 335,82	1 149,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 936,94	1 666,90	2 037,58	2 023,23	2 122,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 678,89	1 948,14	1 473,07	1 504,72	1 408,91
Доля резерва, %	%	46,4%	53,9%	42,0%	42,7%	39,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38
Доля резерва, %	%	33,7%	37,8%	43,6%	32,2%	35,2%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38
Доля резерва, %	%	35,0%	40,4%	46,4%	31,4%	34,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников	т/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	1,62	1,81	1,78	1,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,68	33,26	33,78	33,34	33,34
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)						
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	47,44	37,94	45,49	43,85	47,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,84	30,61	24,39	25,28	21,66
Доля резерва, %	%	46,3%	68,0%	54,2%	56,2%	48,1%
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)						
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	39,82	32,72	31,99	31,00	30,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	78,95	86,26	86,98	89,47	90,06

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва, %	%	98,7%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	18,95	9,53	8,56	6,14	6,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	43,40	52,79	53,92	55,50	55,59
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»						
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	74,51	56,42	60,58	57,09	59,15
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	108,04	81,81	87,84	82,78	85,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	175,86	202,91	199,06	203,59	200,64
Доля резерва, %	%	61,9%	71,3%	69,4%	71,1%	70,1%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)						
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	29,93	30,21	24,69	25,15	25,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,12	13,97	19,28	18,99	18,29
Доля резерва, %	%	47,1%	46,6%	64,3%	63,3%	61,0%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,01	0,03	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,07	0,07	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,29	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,85	0,37	0,46	0,40	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,23	0,54	0,67	0,58	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,22	7,87	7,74	7,79	7,76
Доля резерва, %	%	90,2%	98,4%	96,7%	97,3%	97,1%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)						
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,75	1,13	1,15	1,21	1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,52	9,16	9,22	8,93	8,72
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)						
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,11	0,68	0,63	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,28	13,59	13,00	13,12	12,99
Доля резерва, %	%	88,6%	90,6%	86,7%	87,4%	86,6%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,14	0,23	0,09	0,17	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	0,23
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,68	1,50	5,66	4,62	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	61,78	63,05	58,77	59,75	11,99
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	98,0%	99,6%	100,0%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,33	0,04	0,09	0,06	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)						
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,10	0,73	0,99	1,04	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,55	7,91	7,91	8,50	8,51
Доля резерва, %	%	75,5%	79,1%	79,1%	85,0%	85,1%
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,45	0,45	0,61	0,60	0,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,65	0,66	0,89	0,87	0,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,04	2,15	2,02	2,04	2,21
Доля резерва, %	%	81,4%	86,2%	80,9%	81,8%	88,2%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,79	0,92	0,86	0,74	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,57	1,51	1,65	1,89	1,83
Доля резерва, %	%	78,4%	75,3%	82,5%	94,5%	91,4%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,73	2,32	0,91	0,96	0,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-1,25	0,15	1,47	1,44	1,56
Доля резерва, %	%	-59,6%	7,0%	70,0%	68,4%	74,1%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	2,27	0,60	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	-0,06	1,61	1,99	1,99
Доля резерва, %	%	17,8%	-2,8%	76,5%	94,6%	94,8%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,47	0,26	0,36	0,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,36	1,71	2,07	1,97	1,98
Доля резерва, %	%	64,6%	81,5%	98,6%	94,0%	94,1%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,16	0,08	0,09	0,10	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,05	0,01	0,01	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,07	0,01	0,01	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,02	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,03	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,24	2,26
Доля резерва, %	%	99,9%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,08	0,11	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,36	2,06	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,97	2,98	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)						
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,26	0,87	1,18	1,74	1,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,02	2,43	2,35	1,57	1,93
Доля резерва, %	%	67,4%	80,9%	78,5%	52,2%	64,2%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,09	0,01	0,01	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»						
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	7,20
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	33,99	31,49	27,04	26,64	26,81
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	49,29	45,65	39,22	38,63	38,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	120,57	125,43	129,10	130,21	82,01
Доля резерва, %	%	71,8%	74,4%	76,4%	76,8%	67,5%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,60	0,60
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)						
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	1,67
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	2,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,17	21,17	21,17	20,64	19,50
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)						
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,54
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,62	3,62	3,62	3,64	1,64
Доля резерва, %	%	90,6%	90,6%	90,6%	91,0%	100,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,44	4,05
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»						

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	4,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	30,30	30,30	29,32	25,79
Доля резерва, %	%	90,2%	90,2%	90,2%	89,9%	85,6%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка						
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,27	626,26	499,13	533,32
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 804,45	2 492,44	2 695,57	2 659,73	2 741,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 680,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 066,45	3 614,04	3 908,57	3 856,61	3 975,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 499,19	4 906,02	4 505,51	4 326,13	4 136,81
Доля резерва, %	%	52,2%	57,2%	53,1%	52,5%	50,7%

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 разработке схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий разработке 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 2024 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	ЗСТЭЦ	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
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
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	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет
26	Котельная школы № 1	уголь	нет
27	Котельная школы № 23	уголь	нет
28	Котельная школы № 37	уголь	нет
29	Котельная школы № 43	уголь	нет
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет
31	Котельная школы № 16	уголь	нет
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	нет
34	Котельная «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. Точирино	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 КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Уголь	80618	628079	614072	614072	449940	94625	5129
Газ	0	12287	12287	12287	14520	0	8272
Мазут	794	816	805	805	1123	805	9766
Итого					465583		
2022 год							
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					484148		
2021 год							
Уголь	126040	637756	640655	640655	477119	123141	5213
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	723	703	692	692	978	734	9886
Итого					478097		
2020 год							
Уголь	140513	602604	617077	617077	458023	126040	5196
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	780	716	773	773	1091	723	9883
Итого					459114		
2019 год							
Уголь	82109	714310	655906	655906	470728	140513	5024
Газ	0	379	379	379	453	0	8374
Мазут	783	713	716	716	1009	780	9865
Итого					472190		

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Уголь	277313	1792145	1788092	1788073	1199319	281366	4695
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	1417120	1417101	926497	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП		15565	9621	9621	7992	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)		361351	361351	361351	264830	0	5130
Газ		1475495	1475495	1475495	318503	0	1511
- природный газ		70781	70781	70781	83716	0	8279
- доменный газ		1325112	1325112	1325112	189300	0	1000
- коксовый газ		79602	79602	79602	45487	0	4000
Мазут	387	0	48	48	68	339	9933
Итого					1517890		
2022 год							
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	0	1789	1789	1789	1102	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	417278	417278	321482	0	5393
Газ	0	1565093	1565093	1565093	280037	0	1252
- природный газ	0	20657	20657	20657	24536	0	8314
- доменный газ	0	1463082	1463082	1463082	209012	0	1000
- коксовый газ	0	81354	81354	81354	46489	0	4000
Мазут	425	38	76	38	54	387	9947
Итого					1551736		
2021 год							
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	0	1421	1421	1421	1032	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ	0	410819	410819	410819	319938	0	5451

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
Распадская)							
Газ	0	2026304	2026304	2026304	348658	0	1204
- природный газ	0	14854	14854	14854	17691	0	8337
- доменный газ	0	1909678	1909678	1909678	272811	0	1000
- коксовый газ	0	101772	101772	101772	58156	0	4000
Мазут	639	134	348	348	494	425	9937
Итого					1620231		
2020 год							
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	0	3586	3586	3586	2456	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	451790	451790	341309	0	5288
Газ	0	2380043	2380043	2380043	382015	0	1124
- природный газ	0	59	59	59	71	0	8424
- доменный газ	0	2282106	2282106	2282106	326014	0	1000
- коксовый газ	0	97878	97878	97878	55930	0	4000
Мазут	729	0	90	90	128	639	9956
Итого					1498010		
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	0	0	0	0	0	0	0
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	272101	272101	272101	209654	0	5394
Газ	0	2215219	2215219	2215219	369252	0	1167
- природный газ	0	5561	5561	5561	6615	0	8327
- доменный газ	0	2100054	2100054	2100054	300007	0	1000
- коксовый газ	0	109604	109604	109604	62630	0	4000
Мазут	875	128	274	274	389	729	9938
Итого					1551393		

Таблица 8.4 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2023 год							
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	184956	184956	184956	219037	0	8290
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					219037		
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					224335		
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					233380		
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					248678		
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					266958		

Таблица 8.5 – Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Новоильинская газовая котельная						
2023 год						
Газ	0	5758	5758	6818	0	8288
Итого				6818		
2022 год						
Газ	0	5851	5851	6954	0	8320
Итого				6954		
2021 год						
Газ	0	6305	6305	7515	0	8344
Итого				7515		
2020 год						
Газ	0	5588	5588	6663	0	8347
Итого				6663		
2019 год						
Газ	0	4952	4952	5942	0	8399
Итого				5942		
Котельная кв. 24						
2023 год						
Газ	0	1699	1699	2012	0	8288
Итого				2012		
2022 год						
Газ	0	1494	1494	1775	0	8320
Итого				1775		
2021 год						
Газ	0	1994	1994	2377	0	8345
Итого				2377		
2020 год						
Газ	0	472	472	563	0	8350
Итого				563		
2019 год						
Газ	0	0	0	0	0	0
Итого				0		
Абашевская районная котельная						
2023 год						
Уголь	0	19433	19433	13964	0	5030
Итого				13964		
2022 год						
Уголь	0	21263	21263	15293	0	5035
Итого				15293		
2021 год						
Уголь	0	20385	20385	14889	0	5113
Итого				14889		
2020 год						
Уголь	0	18954	18954	13779	0	5089
Итого				13779		
2019 год						
Уголь	0	22501	22501	15953	0	4963
Итого				15953		
Байдаевская центральная котельная №2						
2023 год						
Уголь	0	22088	22088	15747	0	4990

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				15747		
2022 год						
Уголь	0	22813	22813	16151	0	4956
Итого				16151		
2021 год						
Уголь	0	23678	23678	16910	0	4999
Итого				16910		
2020 год						
Уголь	0	22205	22205	15861	0	5000
Итого				15861		
2019 год						
Уголь	0	24831	24831	17605	0	4963
Итого				17605		
Зырянская районная котельная						
2023 год						
Уголь	0	37439	37439	27445	0	5131
Итого				27445		
2022 год						
Уголь	0	38249	38249	28084	0	5140
Итого				28084		
2021 год						
Уголь	0	37567	37567	27948	0	5208
Итого				27948		
2020 год						
Уголь	0	36322	36322	26891	0	5182
Итого				26891		
2019 год						
Уголь	0	40884	40884	28987	0	4963
Итого				28987		
Куйбышевская центральная котельная						
2023 год						
Уголь	0	33060	33060	22763	0	4820
Итого				22763		
2022 год						
Уголь	0	34509	34509	23852	0	4838
Итого				23852		
2021 год						
Уголь	0	34205	34205	24004	0	4912
Итого				24004		
2020 год						
Уголь	0	32153	32153	23300	0	5073
Итого				23300		
2019 год						
Уголь	0	37527	37527	26607	0	4963
Итого				26607		
Котельная пос. Притомский						
2023 год						
Уголь	0	11481	11481	7674	0	4679
Итого				7674		
2022 год						
Уголь	0	11916	11916	8311	0	4882
Итого				8311		
2021 год						
Уголь	0	11716	11716	8173	0	4883

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				8173		
2020 год						
Уголь	0	10968	10968	7877	0	5027
Итого				7877		
2019 год						
Уголь	0	12317	12317	8733	0	4963
Итого				8733		
Котельная №19						
2023 год						
Уголь	0	221	221	148	0	4688
Итого				148		
2022 год						
Уголь	0	240	240	166	0	4840
Итого				166		
2021 год						
Уголь	0	248	248	179	0	5052
Итого				179		
2020 год						
Уголь	0	253	253	183	0	5063
Итого				183		
2019 год						
Уголь	0	156	156	110	0	4936
Итого				110		
Котельная №72						
2023 год						
Уголь	0	127	127	91	0	5016
Итого				91		
2022 год						
Уголь	0	146	146	102	0	4897
Итого				102		
2021 год						
Уголь	0	134	134	98	0	5119
Итого				98		
2020 год						
Уголь	0	122	122	89	0	5107
Итого				89		
2019 год						
Уголь	0	134	134	95	0	4963
Итого				95		
Котельная УПК						
2023 год						
Уголь	0	409	409	278	0	4758
Итого				278		
2022 год						
Уголь	0	384	384	275	0	5008
Итого				275		
2021 год						
Уголь	0	365	365	266	0	5101
Итого				266		
2020 год						
Уголь	0	347	347	252	0	5084
Итого				252		
2019 год						
Уголь	0	389	389	276	0	4967

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				276		
Котельная ОРК «Таргай»						
2023 год						
Уголь	0	960	960	685	0	4995
Итого				685		
2022 год						
Уголь	0	1033	1033	740	0	5015
Итого				740		
2021 год						
Уголь	0	1170	1170	840	0	5026
Итого				840		
2020 год						
Уголь	0	1047	1047	765	0	5115
Итого				765		
2019 год						
Уголь	0	1183	1183	839	0	4964
Итого				839		
Котельная №1 п. Абагур-Лесной						
2023 год						
Уголь	0	2050	2050	1480	0	5054
Итого				1480		
2022 год						
Уголь	0	2228	2228	1578	0	4958
Итого				1578		
2021 год						
Уголь	0	2170	2170	1561	0	5035
Итого				1561		
2020 год						
Уголь	0	1930	1930	1395	0	5060
Итого				1395		
2019 год						
Уголь	0	2124	2124	1506	0	4963
Итого				1506		
Котельная №2 п. Абагур-Лесной						
2023 год						
Уголь	0	1926	1926	1368	0	4972
Итого				1368		
2022 год						
Уголь	0	2013	2013	1424	0	4952
Итого				1424		
2021 год						
Уголь	0	1865	1865	1355	0	5086
Итого				1355		
2020 год						
Уголь	0	1747	1747	1262	0	5057
Итого				1262		
2019 год						
Уголь	0	1857	1857	1317	0	4964
Итого				1317		
Котельная №3 п. Абагур-Лесной						
2023 год						
Уголь	0	217	217	155	0	5000
Итого				155		
2022 год						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	251	251	177	0	4946
Итого				177		
2021 год						
Уголь	0	243	243	174	0	5012
Итого				174		
2020 год						
Уголь	0	196	196	142	0	5071
Итого				142		
2019 год						
Уголь	0	237	237	168	0	4962
Итого				168		
Котельная пос. Листвяги						
2023 год						
Уголь	0	4579	4579	3182	0	4864
Итого				3182		
2022 год						
Уголь	0	4658	4658	3308	0	4971
Итого				3308		
2021 год						
Уголь	0	4635	4635	3355	0	5067
Итого				3355		
2020 год						
Уголь	0	4622	4622	3392	0	5137
Итого				3392		
2019 год						
Уголь	0	5474	5474	3881	0	4963
Итого				3881		
Котельная №6						
2023 год						
Уголь	0	493	493	344	0	4884
Итого				344		
2022 год						
Уголь	0	460	460	326	0	4957
Итого				326		
2021 год						
Уголь	0	598	598	436	0	5104
Итого				436		
2020 год						
Уголь	0	574	574	425	0	5183
Итого				425		
2019 год						
Уголь	0	730	730	518	0	4967
Итого				518		
Котельная №32(БПОУ)						
2023 год						
Уголь	0	1734	1734	1243	0	5018
Итого				1243		
2022 год						
Уголь	0	1699	1699	1224	0	5044
Итого				1224		
2021 год						
Уголь	0	1205	1205	890	0	5170
Итого				890		
2020 год						

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Уголь	0	1066	1066	785	0	5155
Итого				785		
2019 год						
Уголь	0	1112	1112	788	0	4960
Итого				788		
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский						
2023 год						
Уголь	0	878	878	606	0	4831
Итого				606		
2022 год						
Уголь	0	957	957	682	0	4986
Итого				682		
2021 год						
Уголь	0	863	863	620	0	5029
Итого				620		
2020 год						
Уголь	0	825	825	599	0	5082
Итого				599		
2019 год						
Уголь	0	857	857	608	0	4966
Итого				608		
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский						
2023 год						
Уголь	0	980	980	675	0	4821
Итого				675		
2022 год						
Уголь	0	1031	1031	732	0	4971
Итого				732		
2021 год						
Уголь	0	1088	1088	780	0	5018
Итого				780		
2020 год						
Уголь	0	1049	1049	764	0	5098
Итого				764		
2019 год						
Уголь	0	1062	1062	753	0	4963
Итого				753		
Котельная проф. Бунгурский						
2023 год						
Уголь	0	660	660	455	0	4826
Итого				455		
2022 год						
Уголь	0	661	661	466	0	4932
Итого				466		
2021 год						
Уголь	0	641	641	454	0	4958
Итого				454		
2020 год						
Уголь	0	519	519	380	0	5125
Итого				380		
2019 год						
Уголь	0	698	698	495	0	4964
Итого				495		
Котельная «РТРС»						

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2023 год						
Уголь	0	247	247	172	0	4874
Итого				172		
2022 год						
Уголь	0	262	262	182	0	4865
Итого				182		
2021 год						
Уголь	0	264	264	187	0	4958
Итого				187		
2020 год						
Уголь	0	257	257	190	0	5175
Итого				190		
2019 год						
Уголь	0	273	273	194	0	4974
Итого				194		
Котельная ОЦ «Голубь»						
2023 год						
Уголь	0	237	237	167	0	4932
Итого				167		
2022 год						
Уголь	0	238	238	169	0	4978
Итого				169		
2021 год						
Уголь	0	264	264	189	0	5011
Итого				189		
2020 год						
Уголь	0	220	220	162	0	5155
Итого				162		
2019 год						
Уголь	0	261	261	185	0	4962
Итого				185		
Котельная школы №1						
2023 год						
Уголь	0	323	323	228	0	4941
Итого				228		
2022 год						
Уголь	0	299	299	215	0	5026
Итого				215		
2021 год						
Уголь	0	285	285	205	0	5035
Итого				205		
2020 год						
Уголь	0	273	273	199	0	5103
Итого				199		
2019 год						
Уголь	0	315	315	223	0	4956
Итого				223		
Котельная школы №23						
2023 год						
Уголь	0	225	225	158	0	4916
Итого				158		
2022 год						
Уголь	0	193	193	137	0	4964
Итого				137		

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2021 год						
Уголь	0	219	219	158	0	5050
Итого				158		
2020 год						
Уголь	0	198	198	145	0	5126
Итого				145		
2019 год						
Уголь	0	224	224	159	0	4969
Итого				159		
Котельная школы №37						
2023 год						
Уголь	0	148	148	106	0	5014
Итого				106		
2022 год						
Уголь	0	184	184	132	0	5017
Итого				132		
2021 год						
Уголь	0	267	267	192	0	5034
Итого				192		
2020 год						
Уголь	0	239	239	178	0	5213
Итого				178		
2019 год						
Уголь	0	108	108	77	0	4991
Итого				77		
Котельная школы №43						
2023 год						
Уголь	0	339	339	226	0	4667
Итого				226		
2022 год						
Уголь	0	318	318	220	0	4842
Итого				220		
2021 год						
Уголь	0	298	298	213	0	5003
Итого				213		
2020 год						
Уголь	0	271	271	200	0	5166
Итого				200		
2019 год						
Уголь	0	134	134	95	0	4963
Итого				95		
Котельная интерната №66 (Монтажник)						
2023 год						
Уголь	0	129	129	92	0	4992
Итого				92		
2022 год						
Уголь	0	105	105	75	0	4990
Итого				75		
2021 год						
Уголь	0	98	98	72	0	5143
Итого				72		
2020 год						
Уголь	0	103	103	75	0	5097
Итого				75		

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
2019 год						
Уголь	0	87	87	62	0	4989
Итого				62		
Котельная школы №16						
2023 год						
Уголь	0	251	251	180	0	5020
Итого				180		
2022 год						
Уголь	0	259	259	183	0	4954
Итого				183		
2021 год						
Уголь	0	249	249	182	0	5116
Итого				182		
2020 год						
Уголь	0	206	206	148	0	5029
Итого				148		
2019 год						
Уголь	0	107	107	76	0	4972
Итого				76		
Котельная детского сада №123						
2023 год						
Электроэнергия	0	124	124	15	0	860
Итого				15		
2022 год						
Электроэнергия	0	107	107	13	0	860
Итого				13		
2021 год						
Уголь	0	28	28	19	0	4789
Итого				19		
2020 год						
Уголь	0	24	24	17	0	4958
Итого				17		
2019 год						
Уголь	0	31	31	22	0	4968
Итого				22		
Котельная ст. Полосухино						
2023 год						
Уголь	0	513	513	364	0	4967
Итого				364		
2022 год						
Уголь	0	571	571	408	0	4998
Итого				408		
2021 год						
Уголь	0	577	577	416	0	5047
Итого				416		
2020 год						
Уголь	0	550	550	402	0	5116
Итого				402		
2019 год						
Уголь	0	572	572	406	0	4969
Итого				406		
Котельная «Кузнецкая крепость»						
2023 год						
Электроэнергия	0	369	369	45	0	860

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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				45		
2022 год						
Электроэнергия	0	361	361	44	0	860
Итого				44		
2021 год						
Электроэнергия	0	343	343	42	0	860
Итого				42		
2020 год						
Электроэнергия	0	336	336	41	0	860
Итого				41		
2019 год						
Электроэнергия	0	378	378	47	0	860
Итого				47		
Котельная АО «Евразруда»						
2023 год						
Уголь	0	40191	40191	28698	0	4998
Итого				28698		
2022 год						
Уголь	0	38277	38277	27331	0	4998
Итого				27331		
2021 год						
Уголь	0	35657	35657	26030	0	5110
Итого				26030		
2020 год						
Уголь	0	35657	35657	26030	0	5110
Итого				26030		
2019 год						
Уголь	0	33959	33959	24790	0	5110
Итого				24790		
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный						
2023 год						
Уголь	0	300	300	252	0	5874
Итого				252		
2022 год						
Уголь	0	286	286	240	0	5874
Итого				240		
2021 год						
Уголь	0	740	740	540	0	5108
Итого				540		
2020 год						
Уголь	0	740	740	540	0	5108
Итого				540		
2019 год						
Уголь	0	704	704	514	0	5111
Итого				514		
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)						
2023 год						
Уголь	0	6075	6075	4758	0	5482
Итого				4758		
2022 год						
Уголь	0	6016	6016	5052	0	5878
Итого				5052		
2021 год						
Уголь	0	6847	6847	4998	0	5110

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				4998		
2020 год						
Уголь	0	6751	6751	4928	0	5110
Итого				4928		
2019 год						
Уголь	0	6430	6430	4694	0	5110
Итого				4694		
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2						
2023 год						
Уголь	0	486	486	360	0	5185
Итого				360		
2022 год						
Уголь	0	514	514	360	0	4903
Итого				360		
2021 год						
Уголь	0	339	339	248	0	5110
Итого				248		
2020 год						
Уголь	0	336	336	245	0	5104
Итого				245		
2019 год						
Уголь	0	320	320	234	0	5119
Итого				234		
Котельная ж/д больницы ст. Новкузнецк пос. Точилино						
2023 год						
Уголь	0	913	913	715	0	5482
Итого				715		
2022 год						
Уголь	0	852	852	715	0	5874
Итого				715		
2021 год						
Уголь	0	1910	1910	1395	0	5113
Итого				1395		
2020 год						
Уголь	0	1910	1910	1395	0	5113
Итого				1395		
2019 год						
Уголь	0	1820	1820	1328	0	5108
Итого				1328		
Котельная ООО ТК «Садовая»						
2023 год						
Уголь	0	8273	8273	6943	0	5874
Итого				6943		
2022 год						
Уголь	0	7871	7871	6605	0	5874
Итого				6605		
2021 год						
Уголь	0	8617	8617	6291	0	5110
Итого				6291		
2020 год						
Уголь	0	8507	8507	6210	0	5110
Итого				6210		
2019 год						
Уголь	0	8092	8092	5907	0	5110

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива		
Итого				5907		
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»						
2023 год						
Уголь	0	215	215	181	0	5874
Итого				181		
2022 год						
Уголь	0	204	204	171	0	5874
Итого				171		
2021 год						
Уголь	0	211	211	154	0	5110
Итого				154		
2020 год						
Уголь	0	208	208	152	0	5110
Итого				152		
2019 год						
Уголь	0	192	192	140	0	5110
Итого				140		

Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	277313	1792145	0	779155	420164	281366	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5393
Газ	0	1482953	8830	210998	107505	0	-
- природный газ	0	70781	0	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000
Мазут	387	0	0	33	35	339	9947
Итого			8830	990186	527704		
2022 год							
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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	425	38	0	7	47	387	9947
Итого			8729	523559	1028177		
2021 год							
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
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	639	134	0	220	274	425	9937
Итого			9892	535785	1084446		
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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	729	0	0	43	85	639	9956
Итого			7226	447167	1050843		
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
- коксовый газ	0	109604	0	20111	42519	0	4000
Мазут	875	128	0	127	262	729	9938
Итого			5942	503049	1048344		

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	0	29127	20077	-	-	0	4825
Электроэнергия	0	493	61	-	-	0	860
Итого			20138	-	-		
2022 год							
Уголь	0	30136	21253	-	-	0	4937
Электроэнергия	0	468	57	-	-	0	860
Итого			21289	-	-		
2021 год							
Уголь	0	29490	21014	-	-	0	4988
Электроэнергия	0	343	42	-	-	0	860
Итого			21056	-	-		
2020 год							
Уголь	0	27606	20026	-	-	0	5078
Электроэнергия	0	336	41	-	-	0	860
Итого			20067	-	-		
2019 год							
Уголь	0	30442	21586	-	-	0	4964
Электроэнергия	0	378	47	-	-	0	860
Итого			21633	-	-		

Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	0	7774	6085	-	-	0	5479
Итого			6085	-	-		
2022 год							
Уголь	0	7668	6367	-	-	0	5812
Итого			6367	-	-		
2021 год							
Уголь	0	9836	7181	-	-	0	5110
Итого			7181	-	-		
2020 год							
Уголь	0	9737	7108	-	-	0	5110
Итого			7108	-	-		
2019 год							
Уголь	0	9274	6770	-	-	0	5110
Итого			6770	-	-		

Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	0	112020	79919	-	-	0	4994
Итого			79919	-	-		
2022 год							
Уголь	0	116834	83380	-	-	0	4996
Итого			83380	-	-		
2021 год							
Уголь	0	115835	83751	-	-	0	5061
Итого			83751	-	-		
2020 год							
Уголь	0	109634	79831	-	-	0	5097
Итого			79831	-	-		
2019 год							
Уголь	0	125743	89152	-	-	0	4963
Итого			89152	-	-		

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 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2023 год							
Уголь	362927	2617825	141902	1089064	560195	380987	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	5815
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5130
Газ	0	1680196	8830	414739	137321	0	-
- природный газ	0	70781	0	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000
Мазут	3034	816	0	857	334	2997	9774
Электроэнергия	0	493	61	0	0	0	860
Итого			150792	1504660	697850		
2022 год							
Уголь	356055	2780391	145087	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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Электроэнергия	0	468	57	0	0	0	860
Итого			153874	1085468	1174751		
2021 год							
Уголь	390571	2733438	144420	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
Мазут	3240	1131	0	1314	606	3012	9894
Электроэнергия	0	343	42	0	0	0	860
Итого			154354	1065345	1266363		
2020 год							
Уголь	403740	2459741	139357	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

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Мазут	3338	1513	0	1731	534	3240	9842
Электроэнергия	0	336	41	0	0	0	860
Итого			146624	976416	1229386		
2019 год							
Уголь	220261	2712305	148345	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
- 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
Итого			154334	1071118	1219424		

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 листопркатного 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. 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.

Ежегодно в помесечном разрезе Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.5.3. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 г. №400 и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, утверждаются нормативы создания запасов топлива на тепловых электростанциях.

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 разработки Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.11 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	20,909	20,909	23,809	23,809	23,809
	мазут	0,116	0,116	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,087	0,172	0,172	0,160	0,160
НЭЗТ	уголь	2,005	15,235	17,686	29,011	29,011
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	22,914	36,144	41,495	52,820	52,820
	мазут	0,204	0,288	0,301	0,289	0,289

Таблица 8.12 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	53,391	-	51,095	51,095	51,095
	мазут	0,143	-	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	0,519	-	0,278	0,278	0,278
НЭЗТ	уголь	146,845	-	154,676	158,953	87,713
	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	200,236	200,430	205,771	210,048	138,808
	мазут	0,662	0,380	0,380	0,380	0,380

Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	2,744	2,581	2,581	2,581	2,580
	мазут	1,125	1,161	1,161	1,161	1,160
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,195	4,032	4,032	4,032	4,031
	мазут	1,806	1,842	1,842	1,842	1,841

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	6586,0	6681,0	2329,0	2329,0	2329,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	41165,0	41653,0	7134,0	7134,0	7134,0
ОНЗТ	уголь	47751,0	48334,0	9463,0	9463,0	9463,0

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	ДТ	126,0	115,0	64,0	164,1	164,1
НЗВТ	ДТ	-	-	-	-	-
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	126,0	115,0	64,0	164,1	164,1

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

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023
ННЗТ	уголь	-	-	9535,0	9535,0	8148,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	-	-	29734,0	29734,0	26191,0
ОНЗТ	уголь	-	-	39269,0	39269,0	34339,0

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/нм³. 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/нм³.

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/нм³ и 4000 ккал/нм³ соответственно.

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

В топливном балансе г. Новокузнецка преобладающим видом топлива является уголь различных марок и промпродукт обогатительных фабрик. На долю твердого топлива приходится 76% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа (включая доменный и коксовый газы, используемые на ЗСТЭЦ) составляет 23%. Мазут и электроэнергия не превышает 1%.

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 разработке схемы теплоснабжения

При разработке Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях с учетом факта за базовый период - 2023 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.

В целом по городу за последние 5 лет повреждаемость тепловых сетей находится на одном, достаточно невысоком, уровне 0,75-1,07 шт./(\text{км}\cdot\text{год}) при критической величине в 3 шт./(\text{км}\cdot\text{год}).

В среднем наибольшая повреждаемость за 2019-2023 гг. наблюдается в зоне КТЭЦ – рост с 1,28 шт./(\text{км}\cdot\text{год}) в 2019 г. до 1,61 шт./(\text{км}\cdot\text{год}) в 2022 г. и существенное снижение до 1,17 шт./(\text{км}\cdot\text{год}) в 2023 г.

В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне 0,23÷0,50 шт./(\text{км}\cdot\text{год}). При этом минимум зафиксирован в 2020 г. – 0,23 шт./(\text{км}\cdot\text{год}). За 2023 г. – 0,47 шт./(\text{км}\cdot\text{год}).

Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2022 г. – 0,98 шт./(\text{км}\cdot\text{год}). За 2020 год зафиксирован минимум – 0,54 шт./(\text{км}\cdot\text{год}). За 2023 г. – 0,72 шт./(\text{км}\cdot\text{год}).

По зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в период 2019-2021 гг. прослеживается рост числа инцидентов с 0,83 до 1,17 шт./(\text{км}\cdot\text{год}), с 2021 г. стабилизируясь около величины 1 шт./(\text{км}\cdot\text{год}).

На рисунке ниже представлена статистика отказов за 2019-2023 гг.

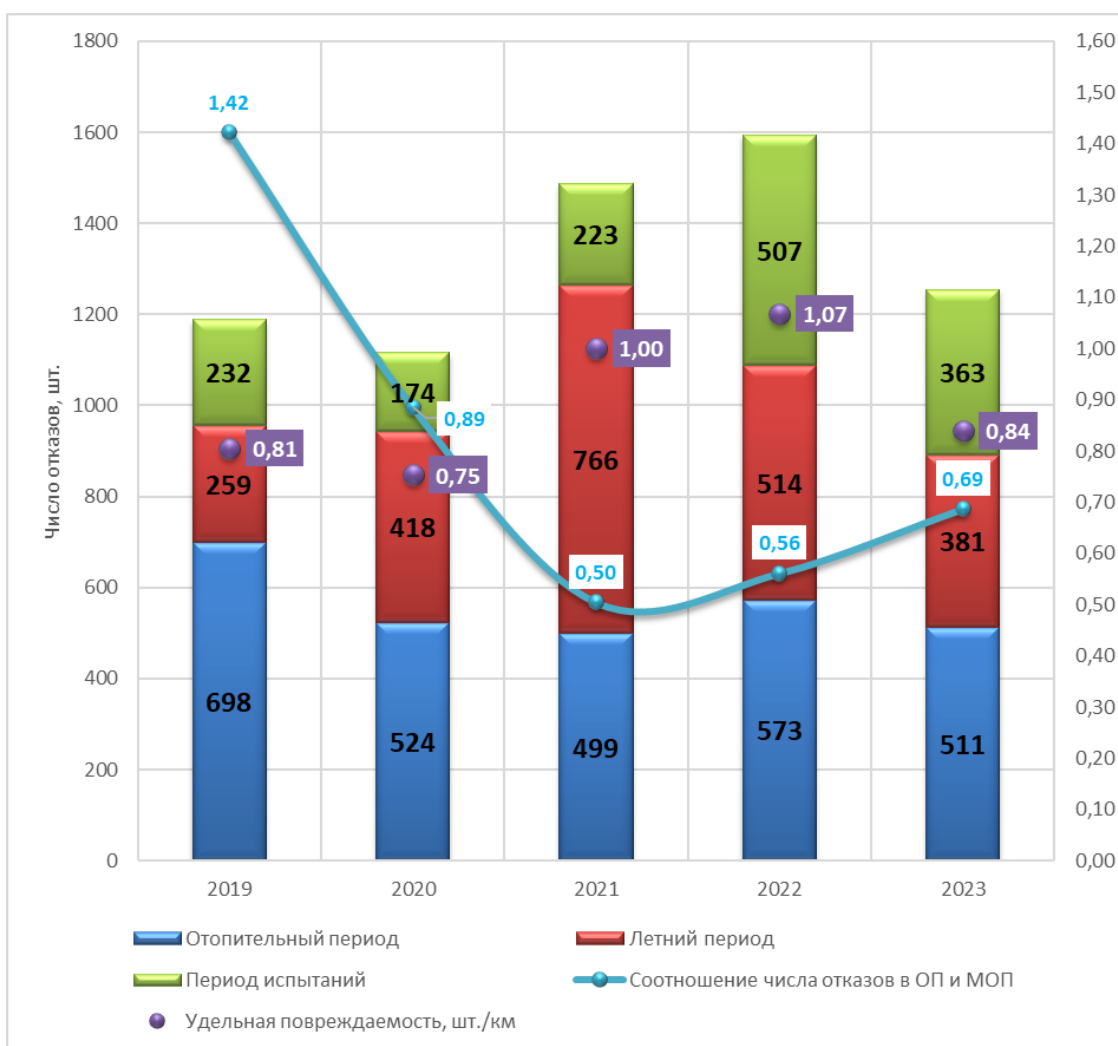


Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2019-2023 гг.

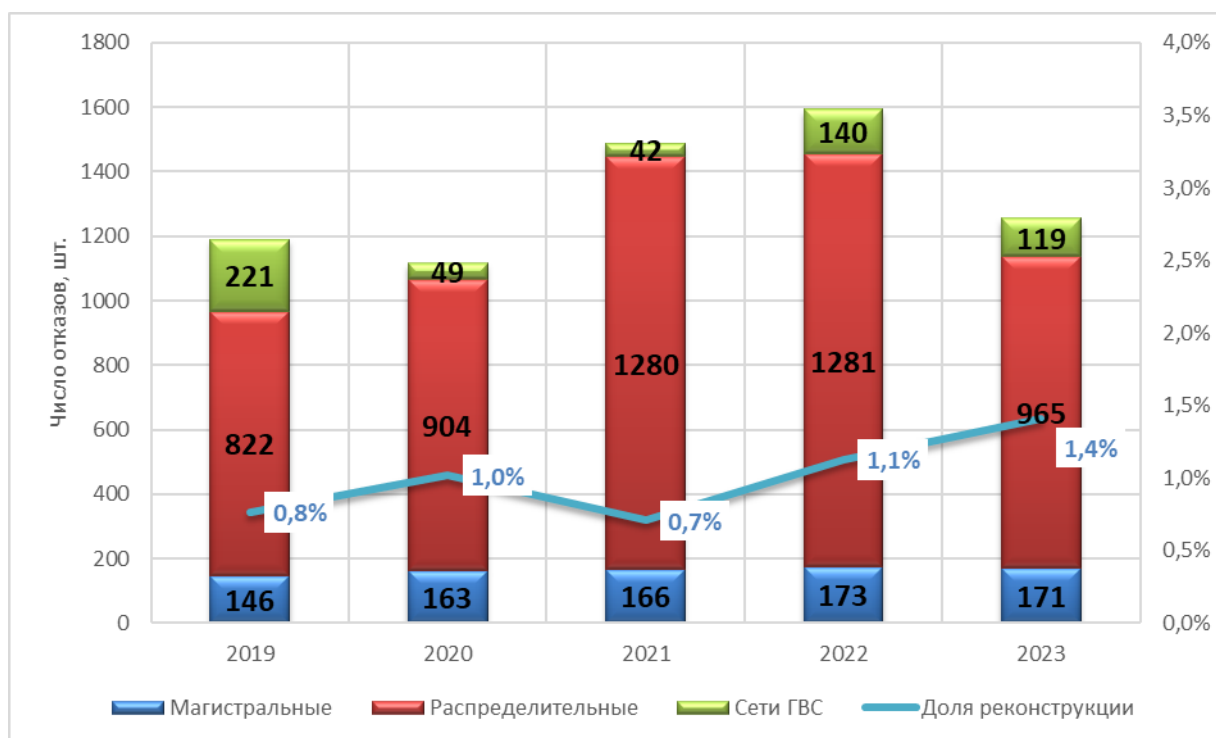


Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2019-2023 гг.

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)				
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023
1	КТЭЦ	01	658	762	770	841	611	259	336	352	404	317	188	128	104	160	119	211	298	314	277	175	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17	0,50	0,65	0,68	0,77	0,60
2	ЗСТЭЦ	02	117	98	198	213	200	47	22	28	22	37	31	32	52	99	97	39	44	118	92	66	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47	0,11	0,05	0,07	0,05	0,09
3	Новоильинская газовая котельная	02	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
4	Котельная кв. 24	02	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
5	ЦТЭЦ	03	231	164	259	304	222	209	99	63	85	70	13	14	21	113	66	9	51	175	106	86	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72	0,69	0,32	0,20	0,27	0,22
6	Абашевская районная котельная	10	37	7	28	32	43	37	5	3	10	13	0	0	6	20	20	0	2	19	2	9	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97	0,84	0,11	0,07	0,23	0,31
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	23	11	49	34	22	23	8	15	5	8	0	0	9	10	3	0	3	25	19	11	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00	1,05	0,37	0,69	0,23	0,34
8	Зыряновская районная котельная	10	21	23	77	62	38	21	16	4	11	1	0	0	21	45	18	0	7	52	6	18	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96	0,54	0,41	0,10	0,28	0,02
9	Куйбышевская центральная котельная	10	40	13	50	54	44	40	11	17	22	24	0	0	6	23	15	0	2	27	9	5	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88	0,80	0,22	0,34	0,44	0,48
10	Котельная пос. Притомский	04	16	17	23	8	19	16	10	1	1	8	0	0	2	7	6	0	7	20	0	6	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08	0,89	0,56	0,06	0,06	0,42
11	Котельная №19	04	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
12	Котельная №72	04	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
13	Котельная УПК	04	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	5	2	0	3	3	5	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	2	0	0	0	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50	0,00	0,00	0,00	0,75
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	0	4	3	7	8	0	4	1	5	4	0	0	0	2	3	0	0	2	0	0	0,00	0,58	0,44	1,02	1,10	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	20	8	7	8	7	20	8	6	3	3	0	0	0	5	4	0	0	1	0	0	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11	1,24	0,93	0,47	0,39
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	2	1	3	0	0	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00	3,22	0,00	4,83	0,00	0,00
18	Котельная пос. Листвяги	04	12	4	7	8	18	12	3	4	3	9	0	0	0	5	8	0	1	3	0	1	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71	1,12	0,28	0,37	0,28	0,86
19	Котельная №6	04	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	1	1	4	7	3	1	1	0	0	3	0	0	0	5	0	0	0	4	2	0	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	2	0	4	5	1	2	0	0	0	1	0	0	2	4	0	0	0	2	1	0	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30	0,71	0,00	0,00	0,00	0,30
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	2	7	3	0	0	0	1	0	0	0	0	6	1	0	0	2	0	3	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	2	1	0	1	0	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00
24	Котельная «РГРС»	04	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
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	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
26	Котельная школы №1	04	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
27	Котельная школы №23	04	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 школы №37	04	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 школы №43	04	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	04	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

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,60	0,67	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,12	0,32	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	1,07	1,88	3,09	0,27	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,94	0,13	0,13	0,79
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,27	0,13	0,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,19	0,45	0,00	0,89	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
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	11,44
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:	0,90	0,60	0,00	0,90	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,00	0,00	0,00	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,90	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	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,58	0,44	1,02	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,29	0,49
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	0,58	0,44	1,02	1,10
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
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:	1,87	1,09	1,09	1,24	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	1,87	1,09	0,93	0,47	0,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,78	0,65
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	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
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:	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,22	0,00	4,83	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	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
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:	0,93	0,37	0,65	0,74	1,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,93	0,28	0,37	0,28	0,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,46	0,78
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	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
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	1,46
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	1,46
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	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,73	1,28	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	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	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
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	2,69	0,67	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	1,34	0,67	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,50	0,00	0,00	2,99	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
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	1,68	5,04	1,41
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	4,20	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,42	2,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
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:	0,65	0,65	0,00	0,65	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,65	0,00	0,65	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	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
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	2,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,89	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	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,64	0,00	1,92	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
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	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,71	0,71	0,12
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	0,28	0,71	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,52	0,23	1,34	0,58	0,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,12	0,17	0,29	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,23	0,29	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,42	0,15	0,00	0,86	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97
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	2,09	1,67	0,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	1,04	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,65	2,31	1,42	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,83	0,47	0,65	0,30	0,45
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,30	0,24	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	40,72	0,00	0,00	9,05	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,61	0,60	0,34
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	1,00	0,60	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,44	0,68	2,04	1,71	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,47	0,12	0,30	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,47	1,24	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	19,35	0,00	0,00	3,23	2,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,69	0,14	0,41	0,69	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,69	0,14	0,00	0,69	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,74	0,24	1,58	0,64	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,74	0,17	0,57	0,27	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,20	0,27	0,25
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,97	0,37	0,00	2,25	1,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	0,00	0,00	0,85	0,00	8,52

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,49	0,74	0,06	0,00	0,09
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,40	0,00	0,00	0,00	0,59
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	1,10	0,00	1,11	2,98
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,93	0,93	0,53	0,57	0,28
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,43	0,00	0,29	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,54	1,15	0,66	0,41	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,54	0,54	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, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,71	1,88	6,52	1,18	0,76
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,55	0,55	2,61	0,26	0,00
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,75	1,75	2,57	0,55	0,00
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	4,67	3,64	2,42	3,00	2,06
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,60	0,67	0,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,12	0,32	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,50	0,47
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	1,07	1,88	3,09	0,27	1,13
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,94	0,13	0,13	0,79
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,27	0,13	0,11
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,19	0,45	0,00	0,89	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,89	0,95	1,28	0,45	1,08
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:	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44
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	11,44
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:	0,90	0,60	0,00	0,90	0,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,00	0,00	0,00	0,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,90	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	1,50	0,60	0,00	0,90	0,75
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,58	0,44	1,02	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,58	0,15	0,73	0,61
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,29	0,49
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	0,58	0,44	1,02	1,10
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
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:	1,87	1,09	1,09	1,24	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	1,87	1,09	0,93	0,47	0,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,78	0,65
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	3,11	1,24	1,09	1,24	1,04
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
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:	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	3,22	0,00	4,83	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	3,22	1,61	4,83	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
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:	0,93	0,37	0,65	0,74	1,71
в отопительный период, 1/км/оп	0,93	0,28	0,37	0,28	0,86
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,46	0,78
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	1,12	0,37	0,65	0,74	1,71
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
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	1,46
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	1,46
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	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,27	0,00	0,00	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,92	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	0,27	0,27	0,73	1,28	0,46
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
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	2,69	0,67	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	1,34	0,67	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,50	0,00	0,00	2,99	0,63
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,42	1,77	0,30
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
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	1,68	5,04	1,41
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	4,20	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,42	2,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	1,06	3,70	1,77
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
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:	0,65	0,65	0,00	0,65	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,65	0,00	0,65	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	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	0,32	0,00	0,32	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
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	2,83	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	1,89	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	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,64	0,00	1,92	0,00	0,00
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
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	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,71	0,71	0,12
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	0,28	0,71	0,12
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,52	0,23	1,34	0,58	0,59
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,12	0,17	0,29	0,29
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,23	0,29	0,24
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,42	0,15	0,00	0,86	1,62
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,84	0,16	0,64	0,73	0,97
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	2,09	1,67	0,35
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,84	1,04	0,18
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	0,65	2,31	1,42	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,83	0,47	0,65	0,30	0,45
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,30	0,24	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	40,72	0,00	0,00	9,05	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,05	0,50	2,24	1,55	1,00
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	1,61	0,60	0,34
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	1,00	0,60	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,44	0,68	2,04	1,71	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,47	0,12	0,30	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,47	1,24	0,54
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	19,35	0,00	0,00	3,23	2,71
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,59	1,97	1,58	0,96
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в	0,69	0,14	0,41	0,69	0,46

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,69	0,14	0,00	0,69	0,12
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,74	0,24	1,58	0,64	0,93
в отопительный период, 1/км/оп	0,74	0,17	0,57	0,27	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,20	0,27	0,25
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,97	0,37	0,00	2,25	1,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,80	0,26	0,99	1,07	0,88
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,76	1,45	0,83	1,07	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,36	0,24	0,09	0,08	0,09
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,16	0,79	0,48	0,70	0,57
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,38	1,53	1,62	1,75	1,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,52	0,77	0,84	0,90	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,17	0,17	0,25	0,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	0,81	1,23	1,05	1,02
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,28	1,47	1,48	1,61	1,17
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,44	0,28	0,06	0,36
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,05	0,03	0,01	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,15	0,19	0,18	0,05	0,27
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,20	0,15	0,59	0,66	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,04	0,09	0,07	0,09

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,04	0,11	0,31	0,23
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,49	0,18	0,02	0,47	0,39
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,27	0,23	0,46	0,49	0,46
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,21	0,16	1,32	1,78	1,59
в отопительный период, 1/км/оп	1,07	0,03	0,14	0,22	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,03	0,22	0,88	0,78
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,42	0,61	0,82	0,84	0,61
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,38	0,23	0,28	0,23
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,01	0,05	0,05	0,26	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	5,22	0,13	0,00	1,50	0,49
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,54	0,84	0,98	0,72
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	0,77	0,71	1,06	0,86	1,03
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,48	0,30	0,28	0,59
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,08	0,54	0,35
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	2,16	0,37	0,00	1,03	1,26
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,96	0,61	0,82	0,84	1,00
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	1,30	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,87	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	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	0,00	1,07	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	0,85	0,00	8,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
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	0,85	0,00	8,52
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,04	1,08	0,87	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,04	0,17	0,21	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,54	0,14
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,46	1,82	1,14	0,95
в отопительный период, 1/км/оп	0,61	0,32	0,36	0,29	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,32	0,60	0,33
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,67	0,24	0,00	1,49	1,37
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	0,35	1,31	1,17	0,94
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,59	0,66	0,67	0,70	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,10	0,08	0,08	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,33	0,30	0,41	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,16	1,16	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,40	0,44	0,44	0,46	0,40
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,08	0,13	0,31	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,60	0,35	0,30	1,01	0,86
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,81	0,75	1,00	1,07	0,84

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
системах теплоснабжения ЕТО					
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,49	0,74	0,06	0,00	0,09
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,40	0,00	0,00	0,00	0,59
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	1,10	0,00	1,11	2,98
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,93	0,93	0,53	0,57	0,28
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,43	0,00	0,29	0,00	0,00
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,54	1,15	0,66	0,41	0,00
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,54	0,54	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, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,71	1,88	6,52	1,18	0,76
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,55	0,55	2,61	0,26	0,00
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,75	1,75	2,57	0,55	0,00
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	4,67	3,64	2,42	3,00	2,06
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	8,95	19,67	1,20	1,09	1,49
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	21,75	26,83	2,08	0,18	0,28
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	5,87	2,13	2,72	3,59	3,47
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	1,15	0,82	0,20	0,38	0,52
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	2,70	1,80	3,09	1,00	0,72
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	9,01	16,24	1,82	1,42	1,55

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 разработке 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
1	Котельная ОРК «Таргай»	100	ДЭАС-1	3122239712K86380	200	32
2	Котельная ОЦ «Голубь»	50	Percins 1104A-44T	TYPE: 2516/1500 RS51521 SERIAL: 546553V	200	20
3	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	60	АМ-01	578561970	120	26
4	Котельная ст. Полосухино	200	200GF	1203114	300	52
5	Котельная №72	16 (кВА)	АДП16-Т400ВЛЕС	16120737	20	5
6	Котельная школы №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 тепломагистральной). В подобных условиях доля покрытия тепловой нагрузки в аварийном режиме от смежного источника будет минимальна ввиду локализации зон централизованного теплоснабжения по городу. Технологические связи имеют только тепловые сети КТЭЦ и

ЦТЭЦ, но по имеющимся перемышкам возможно передать лишь небольшой объем тепловой энергии в случае отключения.

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.

В таблице 9.11 приведена информация о количестве прекращений теплоснабжения потребителей в отопительный период по причине отказов на тепловых сетях.

Таблица 9.11 – Количество прекращений теплоснабжения в отопительный период

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, шт.				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	КТЭЦ	01	259	336	352	338	290
2	ЗСТЭЦ	02	47	22	25	13	22
3	Новоильинская газовая котельная	02	0	0	0	0	0
4	Котельная кв. 24	02	0	0	0	0	0
5	ЦТЭЦ	03	209	99	38	72	27
6	Абашевская районная котельная	10	37	5	1	9	2
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	23	8	13	4	0
8	Зыряновская районная котельная	10	21	16	3	7	0
9	Куйбышевская центральная котельная	10	40	11	16	13	12
10	Котельная пос. Притомский	04	8	7	1	0	2
11	Котельная №19	04	0	0	0	0	0
12	Котельная №72	04	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	04	0	0	0	0	0
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	3	0	0	0	1
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	0	4	0	4	3
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	04	12	7	4	3	1
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	04	2	0	2	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	04	10	3	3	2	0
19	Котельная №6	04	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	1	1	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	0	0
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	04	0	0	0	1	0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	1	1	0	0	0
24	Котельная «РТРС»	04	0	0	0	0	0
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	0	0	0	0	0
26	Котельная школы №1	04	0	0	0	0	0
27	Котельная школы №23	04	0	0	0	0	0
28	Котельная школы №37	04	0	0	0	0	0
29	Котельная школы №43	04	0	0	0	0	0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	0	0	0	0	0
31	Котельная школы №16	04	0	0	0	0	0
32	Котельная детского сада №123	04	0	0	0	0	0
33	Котельная ст. Полосухино	04	0	0	0	0	0
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	0	0	0	0	0
35	Котельная АО «Евразруда»	05	0	0	0	0	0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Количество прекращений теплоснабжения в отопительный период, шт.				
			2019	2020	2021	2022	2023
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	0	0	2	0	0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	0	0	0	0	0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	06	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	0	0	0	0	5
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	0	0	0	0	0
Итого			673	520	460	466	363

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 2019-2023 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 9.12.

Таблица 9.12 – 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

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2019-2023 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом соответствует нормативам, представленным выше.

Таблица 9.13 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)					
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:	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,2	7,2	0,0	28,7	30,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)					
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	6,8
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	6,8
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)					
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	0,0	42,0	7,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,3	2,3	0,0	42,0	7,2
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)					
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	4,1	4,1	11,3	24,2
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	4,1	4,1	11,3	24,2
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)					
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:	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)					
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:	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)					
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	11,5	14,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	0,0	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	11,5	14,4
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)					
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	14,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)					
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:	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
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	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)					
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	3,0	20,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	0,0	0,0	9,8	14,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	3,0	20,0	0,0
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	7,0	14,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)					
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	0,0	6,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14,0	14,0	0,0	6,0	0,0
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	7,1	0,0	19,8	27,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)					
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	8,3	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час					
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)					
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	12,4	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
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	8,3	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	10,4	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	8,3	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)					
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	5,7	0,0	16,1
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	5,7	0,0	16,1
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	5,7	0,0	16,1
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	5,7	0,0	16,1
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	6,9	19,6	57,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,0	3,1	2,9	14,4	23,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,3	3,1	0,0	15,5	27,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,0	3,1	3,6	16,1	26,1
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	6,5	16,9	27,4
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	3,0	3,0	2,8	19,6	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	0,0	0,0	11,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,0	3,0	3,6	18,9	24,2
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	4,0	16,7	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,0	6,0	6,0	16,4	31,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,7	0,0	0,0	7,0	17,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,0	6,0	5,8	16,5	31,1
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	7,9	15,6	22,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,3	6,3	13,9	14,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,9	6,3	0,0	15,1	22,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,6	6,5	6,4	14,3	15,6
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9

Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»					
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:	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,5	7,1	0,0	19,8	27,5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
ЕТО №05 - АО «Евразруда»					
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
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»					
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	8,3	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	10,4	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	8,3	0,0	0,0
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»					
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	5,7	0,0	16,1
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	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
тепловых сетях, час					
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»					
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
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
Система теплоснабжения г. Новокузнецка					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9

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 ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- 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 ($K_п$);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_м$);
- 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 $\rho_{от}$ [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 значении 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 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_s	K_e	K_m	K_b	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{от}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																					
ЕТО №01																					
1	КТЭЦ	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
ЕТО №02																					
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
ИТОГО по ЕТО №02		0,99	0,99	0,99	1,00	0,22	0,31	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	346,28	надежная
ЕТО №03																					
5	ЦТЭЦ	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
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		1,00	1,00	0,99	1,00	0,21	0,39	0,68	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,71	малонадежная	657,5	малонадежная
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																					
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
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	0,57	0,55	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	41,2	малонадежная
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																					
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	Котельная ОЦ «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 школы №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 школы №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 школы №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 школы №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 интерната №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 школы №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	Котельная ст. Полосухино	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	Котельная «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
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0,67	0,60	0,50	1,00	0,20	0,47	0,64	0,83	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,72	малонадежная	9,8	малонадежная
Прочие котельные (прочие ЕТО)																					
ЕТО №05																					
35	Котельная АО «Евразруда»	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

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	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
ЕТО №06																					
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
ИТОГО по ЕТО №06		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	0,39	1,00	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,76	надежная	4,37	малонадежная
ЕТО №07																					
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	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
ИТОГО по прочим котельным		0,60	0,60	0,50	1,00	0,20	0,74	1,00	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	малонадежная	0,82	надежная	22,70	малонадежная
ИТОГО по муниципальному образованию		0,96	0,96	0,95	1,00	0,21	0,41	0,68	0,98	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,72	малонадежная	731,2	малонадежная

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.

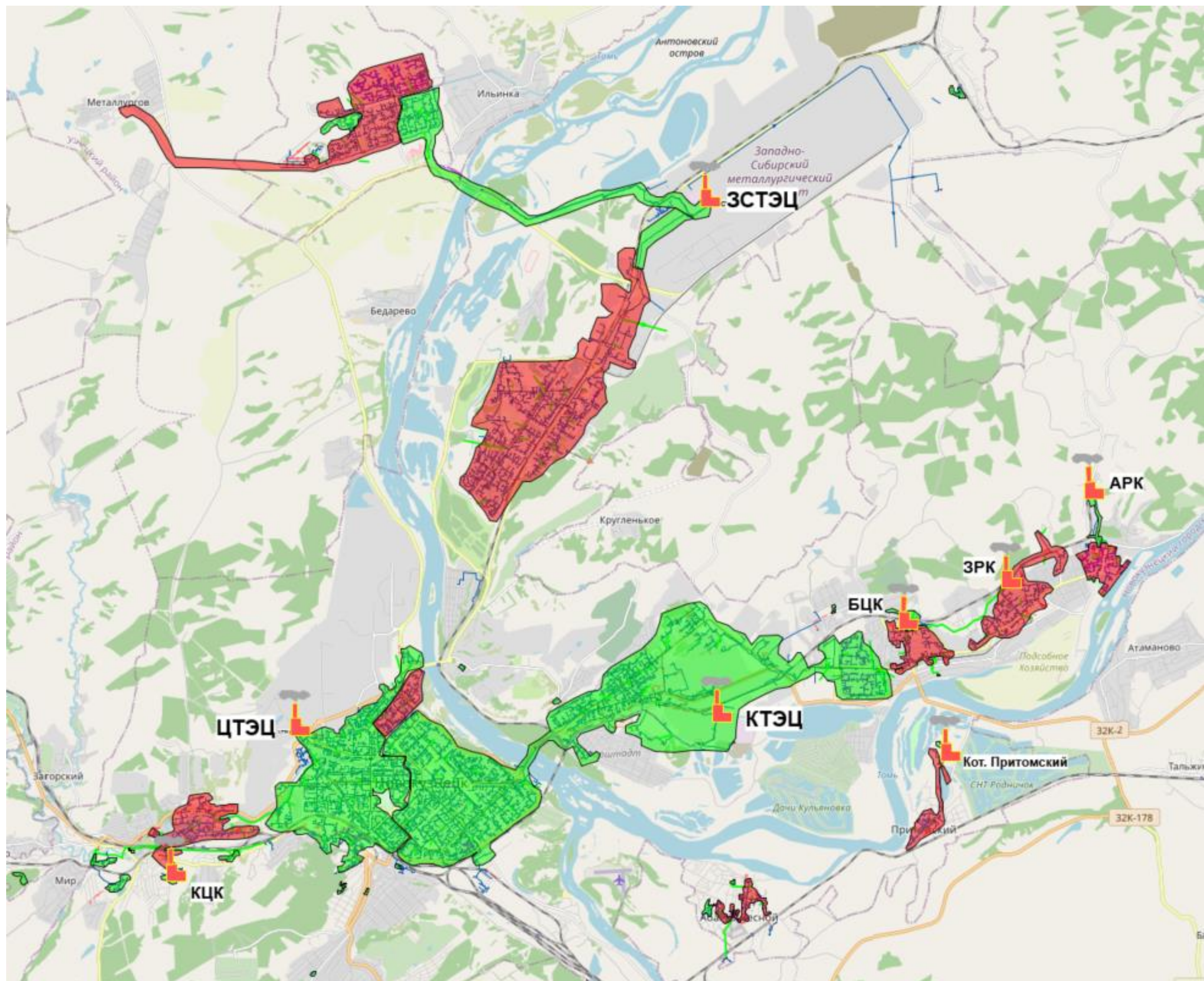


Рисунок 9.3 – Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

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 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)
2016-2017																				
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2016																				
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2017																				
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2018																				
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019																				
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020																				
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 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; 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	-	-	-	-
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
2021																				
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	-	-
2022																				
Наименование ИП (мероприятия)	-	-/-	-	-	-/-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/-	Инвестиционная программа №445 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит" в сфере 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 по модернизации 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 затрат (повышение КПД); 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. 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)

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. 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)

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. 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)

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.	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 217,64

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)

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.	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	310 046

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			%					
	Вид деятельности		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			%					
	Вид деятельности		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			%					
	Вид деятельности		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

№	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	%		
	Вид деятельности		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	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.	2,6	0,0	3,7	4,1	0,0	0,0	-	-	
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		%						
	Вид деятельности		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		-		-		-		-		-		-							
					https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1219857d-13d8-461e-b698-837210576ef5							https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e799b45e-579f-44eb-adbe-5c6e923f174d	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=40d9ebb0-abc7-4614-ac53-ff6f0868fb82							
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. Бириюлинская		0,24		кот. Бириюлинская		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		Изменения в 2022 относительно 2021			
												абсолютные значения		%				
	Вид деятельности		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	Плановый 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.	Плановый 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	%				
	Вид деятельности		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.	6,4	6,0	6,4	4,6	5,2	5,1	4,8	0	-7%	0,0	0,0
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		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 абсолютные значения		2 021	
Вид деятельности			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"		-	
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	-	-	0	0				
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0				
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=88708b35-bcf0-4560-b72a-96a485e7c5b0		
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	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 "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	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"	-
	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					%					
	Вид деятельности		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					%						
	Вид деятельности		Передача. ТЭ				Передача. ТЭ	Передача. а. 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		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=2b390cfa-a6b7-4f73-8124-9bed369d5cc5	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e6f68513-17e9-411a-900f-99ef8f6436cc			-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=04702f56-2f56-aa70-4888-96ffc5ccb558abfd	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93			
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	Планный 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.	Планный 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	%
	Вид деятельности		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)	-				-				-			
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	%			
	Вид деятельности		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		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=04702f56-aa70-4888-96ff-c5ccb558abfd	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=75e2725a-e345-457f-b0ca-49280cd7da93	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3f81bf77-03e5-4802-badf-c955762fd446	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdff1c6d-545a-4f35-affb-2854fbad80ee			-	-			-	-					
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	%
	Вид деятельности		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)	-				-				-			
	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.м.е.с	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 "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%.

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
	Итого	23	22	20	13	13	13	10

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»*	-*	-*	-*	-*	-*
	ИТОГО	5 157	4 875	4 692	4 477	4 053

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

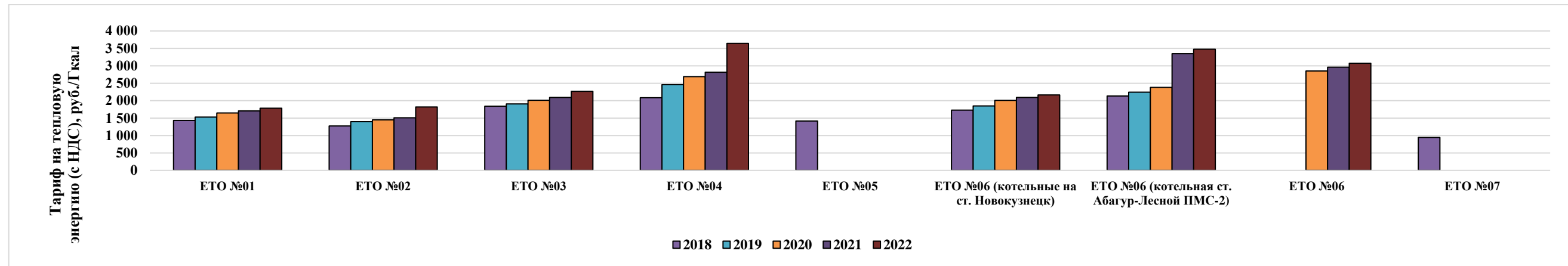


Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

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
	Итого	15	16	12	8	7	7	7

* - 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
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"												
	<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 ²), 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								-	-	-	-
2	ОАО "Евразруда" (Абагурский филиал, г. Новокузнецк)												
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ											
	- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см ²), 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								-	-	-	-
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"												
	<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 ² , руб./Гкал	607,02	-	643,20	6,0%	643,20	-	670,23	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см ² , руб./Гкал	619,94	-	656,89	6,0%	656,89	-	684,49	4,2%	-	-	-	-
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/см ² , руб./Гкал	640,61	-	678,79	6,0%	678,79	-	707,31	4,2%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см ² , 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 ² , 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%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	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.)			
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)												
	Зона деятельности	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"											
	вид деятельности	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	1 600,35	-	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.)			
	Зона деятельности	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"											
	вид деятельности	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%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- 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.)					
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"												
	вид деятельности	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%	-	-	-	-
	вид деятельности	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											
	вид деятельности	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											
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"												
	вид деятельности	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%
	вид деятельности	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.)			
9	ООО "Мечта-НК"												
	вид деятельности	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											
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"												
	вид деятельности	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											
12	ООО "СибЭнерго"												
	вид деятельности	-	-	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)				-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	системы теплоснабжения с кодами №4-9, 11-23, 32,33				Новоуцнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)					
	вид деятельности	-	-	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%
	вид деятельности	-	-	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.)					
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	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)		-	-	-	-
	- 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.)				-	
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")												
	Зона деятельности	потребители ООО "ЦТЭЦ"											
	вид деятельности	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)	-	-	-	-
	вид деятельности	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)	-	-	-	-	-
	вид деятельности	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)			
18	ООО "ЭнергоТранзит"												
	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.)			
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"												
	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											
20	ООО Торговый комплекс "Садовая"												
	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											
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области												
	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)											
23	МП "ГУЖКХ"												
	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.)											
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"												
	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)											
28	ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)												
	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 предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12.	рост к предыду щему	с 01.01.	рост к предыду щему
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	Отпуск ТЭ с коллекторов															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ конечным потребителям															
	- 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.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2022 г. - г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная"))															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	- 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.)															
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), потребители, присоединенные к сетям АО "Кузбассэнерго"															
	<i>Зона деятельности</i>	Отпуск с коллекторов															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	- 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.)															
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"															
	- 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.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	- 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.)															
	<i>Зона деятельности</i>	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	- 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 КО от 20.12.2017 №706 (на 2018-2020 гг.)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения "котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2"															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ через сети ООО "СибЭнерго"															
	- 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.)															
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	Реализация ТЭ															
	<i>Зона деятельности</i>	Реализация ТЭ															
	<i>вид деятельности</i>	Реализация ТЭ															

№	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	-
	вид деятельности	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.)															
12	ООО "СибЭнерго"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)															
	Зона деятельности	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)															
	вид деятельности	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	-
	вид деятельности	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.)							
18	ООО "ЭнергоГранзит"	Реализация ТЭ															
	- 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.)							
	вид деятельности	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	-
	вид деятельности	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.)							
	Зона деятельности	от котельных ООО "ЭТ"															
	вид деятельности	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	-
	вид деятельности	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.)							
	вид деятельности	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.)							
23	МП "ГУЖКХ"	Поставка другим ТСО для компенсации потерь															
	- 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.)															
	вид деятельности	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.)							
	Зона деятельности	Новокузнецкий ГО				Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56А и Авиаторов, 1-В)				-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	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.)				-	-	-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	газовая котельная 1-й очереди квартала N 24 (пр. Авиаторов, 1-В)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	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.)															
28	ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)	Реализация ТЭ (ГВ)															
	- 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
	Итого	10	9	9	6	8	9	6

* - 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	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"													
	<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	ОАО "РУСАЛ Новокузнецкий алюминиевый завод"													
	<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	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"													
	<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	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"													
	<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	ООО "СибЭнерго"													
	<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	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"													
	<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											
14	ООО "Теплоснаб"												
	вид теплоносителя	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.)											
16	ООО "Шахта "Юбилейная"												
	вид теплоносителя	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.)					
17	ООО "ЭнергоСеть"												
	вид теплоносителя	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.)					
18	ООО "ЭнергоТранзит"												
	вид теплоносителя	-	-	Вода				-	-	-	-	-	-
	Зона деятельности	-	-	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)				-	-	-	-	-	-
29	АО "Кузбассэнерго"												
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода	
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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		
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭТ"																	
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<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.)					
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт"																	
	<i>Зона деятельности</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.)																	
12	ООО "СибЭнерго"	Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"																	
	<i>Зона деятельности</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>	г. Новокузнецк, 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																	
14	ООО "Теплоснаб"	Новокузнецкий ГО, ТЭ и ТН от котельных ОАО "РЖД"																	
	<i>Зона деятельности</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.)																	
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	Новокузнецкий ГО, ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"																	
	<i>Зона деятельности</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)																	
17	ООО "ЭнергоСеть"	Новокузнецкий ГО, ТЭ, реализуемая ООО "ЭнергоТранзит"																	
	<i>Зона деятельности</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)																	
18	ООО "ЭнергоТранзит"	Новокузнецкий ГО, ТЭ, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"																	
	<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.)																	
29	АО "Кузбассэнерго"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая ООО "КузнецкТеплоСбыт"																	
	<i>Зона деятельности</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.)																	
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк), тепловая энергия, реализуемая АО "Кузнецкая ТЭЦ"																	
	<i>Зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<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 "Кузнецктеплосбыт" - 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./м³

№ 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 «Кузнецктеплосбыт»	-	-	-	-	-
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»*	-	-	-	-	-

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
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
	Итого	7	7	5	4	4	5	5

* - 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
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ								г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)			
	<i>Зона деятельности</i>												
	<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>	г. Новокузнецк, узел теплоснабжения - паровоздуховная станция											
	<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.)											
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"	г. Новокузнецк, зона теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ											
	<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.)											
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"											
	<i>Зона деятельности</i>												
	<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.)			
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	г. Новокузнецк											
	<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											
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ")	г. Новокузнецк											
	<i>Зона деятельности</i>												
	<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			
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"												
	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											
23	МП "ГУЖКХ"												
	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											
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"												
	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
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)								Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)							
	<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.)															
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"	г. Новокузнецк (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ) Новокузнецкий ГО (ТН от Западно-Сибирской ТЭЦ)															
	<i>Зона деятельности</i>	Вода															
	<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.)															
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Вода															
	<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.)															
12	ООО "СибЭнерго"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Вода															
	<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%	136,44	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	36,24	-	130,98	261,4%	163,73	25,0%	163,73	-
	<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.)	
18	ООО "ЭнергоТранзит"	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) узел теплоснабжения "котельные на ст. Новокузнецк"															
	<i>Зона деятельности</i>	Химочищенная вода (на потребительском рынке)															
	<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>	Умягчённая подпиточная вода (на потребительском рынке)															
	<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	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление РЭК КО от 20.12.2019 №716 (на 2020 г.)								Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №533 (на 2021-2023 гг.)							
	<i>Зона деятельности</i>	от котельных ООО "ЭТ"															
	<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%	69,47	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	62,86	-	68,89	9,6%	83,36	21,0%	83,36	-
	<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
	Итого	0	0	6	6	6	6	6

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./м³

№ 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 «Кузнецктепосбыт»	-	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
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"		ГВС от Западно-Сибирской ТЭЦ																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	- тариф для прочих потребителей:																					
	<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	-
	- тариф для населения:																					
	<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	-
	- 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	-	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.)																			
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк) (тариф для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО "Кузнецкая ТЭЦ")																			
	<i>Зона деятельности</i>	-																				
	- тариф для прочих потребителей:																					
	<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	-
	- тариф для населения:																					
	- 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	-	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>	-	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")																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	<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	-
	- тариф для населения:																					
	<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.)																			
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)																					
	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.)																			
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"																					
	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.)																			
12	ООО "СибЭнерго"																					
	Зона деятельности	-	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)																			
	- тариф для прочих потребителей:																					

№	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 01.12.	рост к предыдущему	с 01.01.	рост к предыдущему		
	потребителей:																					
	- 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	-
	- тариф для населения:																					
	- 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.)									
18	ООО "ЭнергоТранзит" (ООО "ЭТ")																					
	Зона деятельности	-	Новокузнецкий ГО (до 2021 г. - г. Новокузнецк)																			
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- 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	-
	- тариф для населения:																					
	- 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.)									
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"											
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- 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%	-	-	-	-	
	- тариф для населения:																					
	- 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
	- неизолированные стояки:																					
	- 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%	-	-	-	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	-	-	-	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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.)							
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Новокузнецкий ГО, от котельных ООО "ЭТ"							
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- 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	-
	- неизолированные стояки:																					
	- 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	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:																					
	- 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	-
	- неизолированные стояки:																					
	- 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	-
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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	
	Операционные (подконтрольные) расходы													
	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	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	200 617	17%	2 692	17%	759 666	40%	1 639	72%	23 087	44%	52 668	2%
	Неподконтрольные расходы													
	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	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	144 924	12%	1 101	7%	178 817	9%	1 173	51%	6 552	12%	1 299 707	54%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов													
	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	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	696 088	59%	12 627	77%	881 348	46%	1 919	84%	20 932	40%	941 715	39%
4	Прибыль	тыс. руб.	242 984	20%	61	0%	1 990	0%	12	1%	420	1%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	15 060	1%	194	1%	46 899	2%	173	8%	1 734	3%	3 365	0%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-107 051	-9%	-376	-2%	46 952	2%	2 399	105%	0	0%	86 081	4%
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-6 724	-1%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	-93	0%
11	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-6 590	0%	-5 029	-220%	0	0%	45 382	2%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	1 185 898	100%	16 299	100%	1 909 083	100%	2 285	100%	52 725	100%	2 428 825	100%
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д	-	н/д	-	1 748 717	92%	2 285	100%	11 581	22%	н/д	-
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	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов													
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	737,41	-	-	-	914,78	-	2 395,53	-	-	-	-	-
	Тариф 1 n/г	руб./Гкал	737,41	-	-	-	914,78	-	2 395,53	-	-	-	-	-
	Тариф 2 n/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	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета тарифа)	тыс.руб.	-	-	16 299	-	1 275 599	-	-	-	-	-	-	-
25	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
26.1	- формула		-	-	п.26/п.21.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	- значение	руб./Гкал	-	-	86,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	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			823,69	-	1 704,38	-	н/д	-	2 059,94	-	1 988,28	-
	Тариф 1 n/г	руб./Гкал			823,69	-	1 704,38	-	3 256,48	-	2 059,94	-	1 988,28	-
	Тариф 2 n/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
	Операционные (подконтрольные) расходы															
	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%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	191 349	51%	49 736	651%	327 887	19%	57 762	3%	427 979	48%	572 055	47%	21 781	24%
	Неподконтрольные расходы															
	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%
2	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	50 822	14%	24 187	317%	41 138	2%	632 663	29%	66 704	7%	106 824	9%	14 963	16%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	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%
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	98 008	26%	0	0%	1 091 103	64%	1 509 659	68%	343 204	38%	343 224	28%	53 299	58%
4	Прибыль	тыс. руб.	0	0%	0	0%	104 379	6%	0	0%	0	0%	76 595	6%	0	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 124	4%	3 350	44%	20 107	1%	0	0%	31 727	4%	39 980	3%	0	0%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	27 644	7%	3 873	51%	165 517	10%	5 700	0%	0	0%	0	0%	1 270	1%
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-10 590	-3%	0	0%	-33 319	-2%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
11	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	4 512	1%	-73 508	-962%	0	0%	0	0%	30 149	3%	79 091	6%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	374 869	100%	7 638	100%	1 716 813	100%	2 205 784	100%	899 762	100%	1 217 768	100%	91 313	100%
13	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	103,53	-	103,53	-	-	-	-	-	444,131	-	444,131	-	57,431	-
14	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	-	-	-
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 177,590	-	-	-	436,003	-	436,003	-	56,782	-
14.2.1	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	-	-	-	-	1 139,365	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	38,225	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	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	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов															
22.1	- формула		п.12/п.14	-	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-
22.2	- значение	руб./Гкал	3 730,30	-	-	-	-	1 506,82	-	-	-	-	2 063,66	-	-	-
	<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	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	- формула				п.12/п.21	-	-	п.12/п.21	-	-	-	-	п.12/п.21	-	-	-
27.2	- значение	руб./Гкал			4 600,09	-	-	2 201,64	-	-	-	-	3 221,88	-	1 608,1	-
	<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
Операционные (подконтрольные) расходы									
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%
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 161	31%	412 785	39%	224 039	41%	97 936	68%
Неподконтрольные расходы									
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%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 515	8%	101 121	10%	98 501	18%	27 375	19%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов									
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%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	19 382	59%	389 002	37%	150 384	28%	6 283	4%
Прибыль	тыс. руб.	162	0%	52 662	5%	463	0%	5 504	4%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	634	2%	30 452	3%	18 421	3%	6 497	4%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	54	0%	0	0%	0	0%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	157 382	15%	53 682	10%	1 330	1%
Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	0	0%	-97 025	-9%	0	0%	0	0%
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	32 854	100%	1 046 433	100%	545 490	100%	144 925	100%
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	-
Объем отпуска тепловой энергии из сетей	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	-
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	35,22	-	585,50	-	417,00	-	666,01	-
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	-

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
Операционные (подконтрольные) расходы									
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%
ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	69 367	56%	2 330	69%	8 966	42%	672 144	64%
Неподконтрольные расходы									
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%
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	11 754	9%	154	5%	1 648	8%	15 224	1%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов									
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%
ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	11 734	9%	886	26%	10 286	48%	304 700	29%
Прибыль	тыс. руб.	9 168	7%	0	0%	0	0%	28 409	3%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 186	3%	122	4%	0	0%	31 715	3%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	25 473	21%	-99	-3%	653	3%	0	0%
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-16 819	-14%	0	0%	0	0%	0	0%
Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	9 200	7%	0	0%	0	0%	0	0%
Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	124 063	100%	3 393	100%	21 553	100%	1 052 192	100%
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	-
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	109,32	-	860,95	-	484,27	-	454,89	-
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 разработке схемы теплоснабжения

При разработке Схемы теплоснабжения на период до 2044 года 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 сетями¹. 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»*².

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)³.

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

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

³ 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 качества⁴:

- 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 энергии⁵.

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 РСО⁶, 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 договором⁷.

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

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

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

⁷ 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 доме⁸.

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/см².

При повышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе теплоисточника до 70 °С 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

⁸ 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.

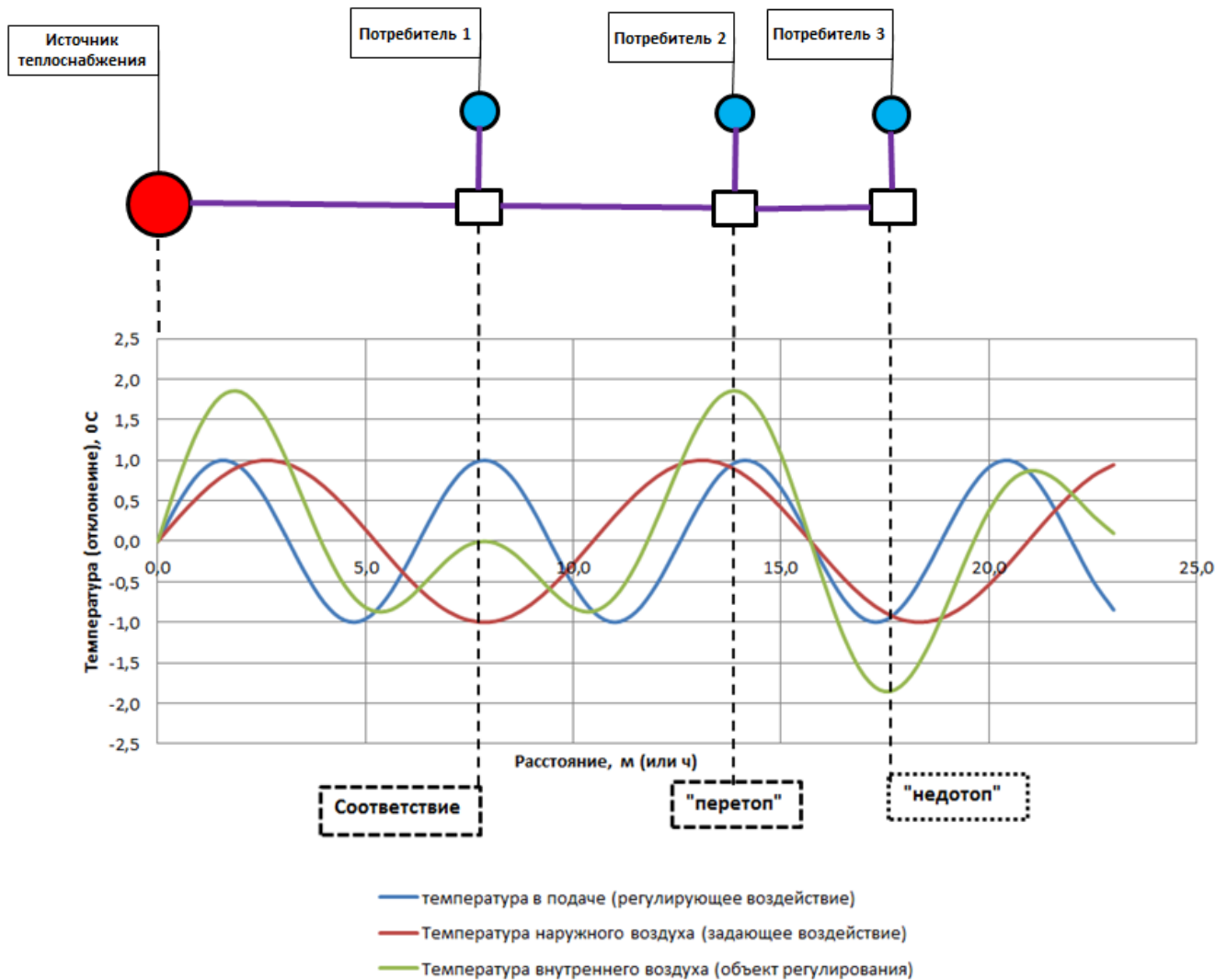


Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры

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 60%, 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 тепловых сетей 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).

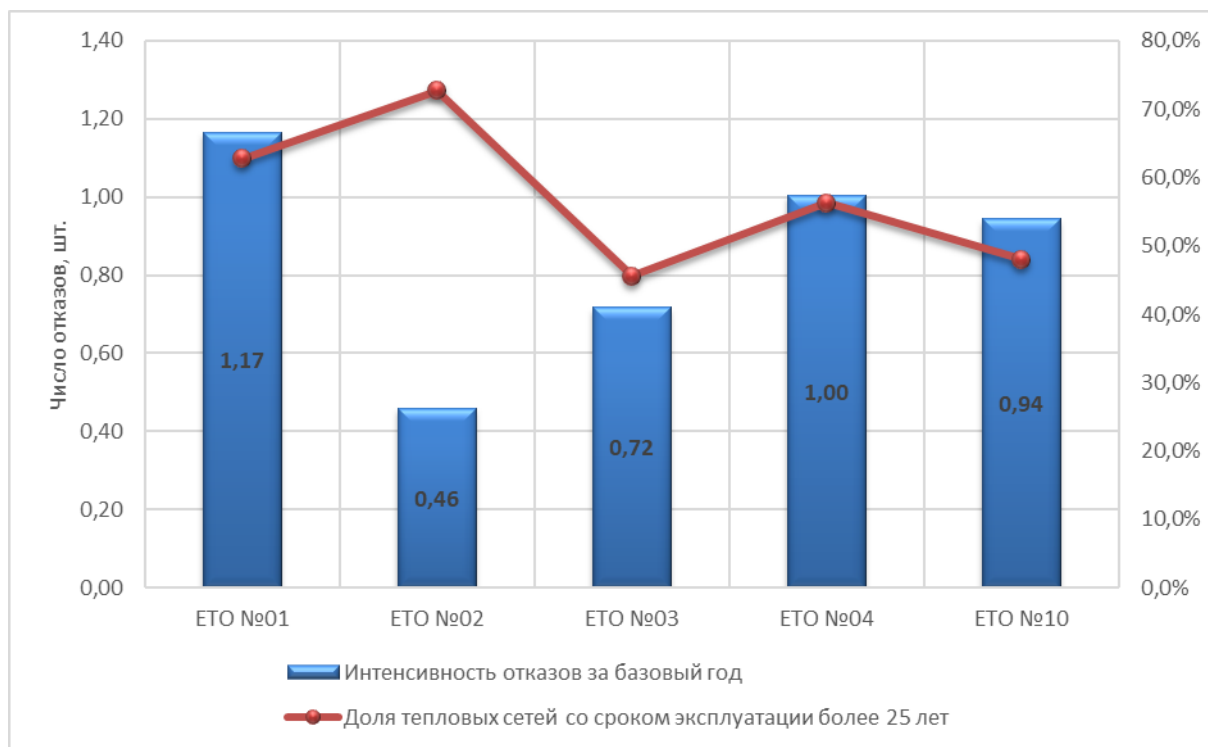


Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период

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 теплопотребления 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. м³ золошлаковых материалов. Среднегодовое образование ЗШМ в результате работы котлов за последние 3 года составляет 113 тыс. м³ в год. Ежегодный вывоз ЗШМ на рекультивацию по проекту составляет 250 тыс. м³ 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.

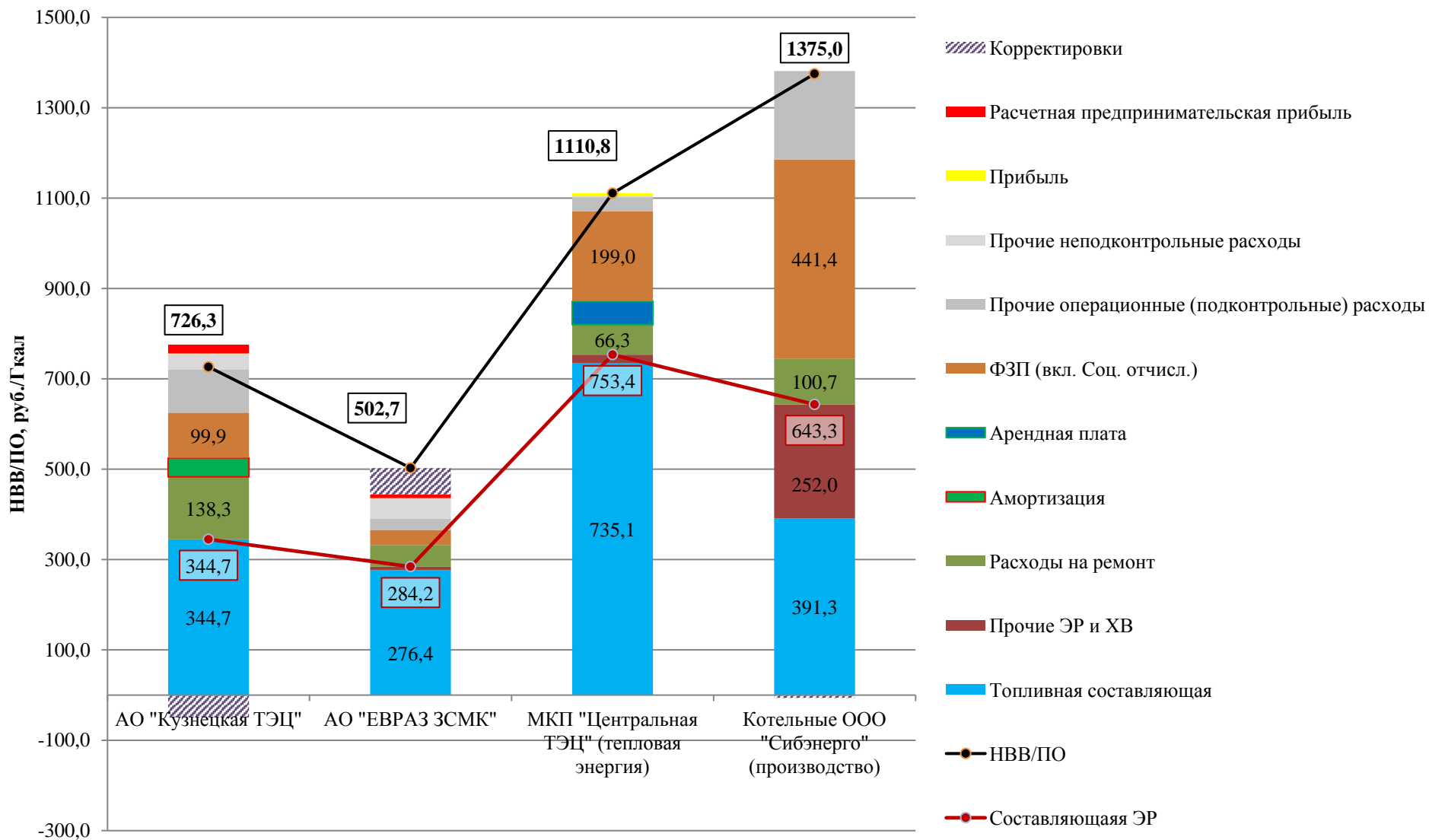


Рисунок 12.3 – Структура тарифа на тепловую энергию с коллекторов источников на 2019 г.

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.

Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наименование загрязняющего вещества	Фоновые концентрации загрязняющих веществ, мг/м ³	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, ЦТЭЦ.

На котельной детского сада №123 и котельной «Кузнецкая крепость» установлены электроротлы.

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 ³		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
		основное	резервное/аварийное	основное	резервное	основное	резервное
1	КТЭЦ	уголь	нет	614072		5129	
2	ЗС ТЭЦ	уголь	уголь	1788073		4695	
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо	5758,21		8288	
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо	1699,39		8288	
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	184955,93		8290	
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	19433,00		5030	
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	22088,00		4990	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	37439,00		5131	
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	33060,00		4820	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	11481,00		4679	
11	Котельная № 19	уголь	нет	221,00		4688	
12	Котельная № 72	уголь	нет	127,00		5016	

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 ³		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
13	Котельная УПК	уголь	нет	409,00		4758	
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	960,00		4995	
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	2050,00		5054	
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	1926,00		4972	
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	217,00		5000	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	4579,00		4864	
19	Котельная № 6	уголь	нет	493,00		4884	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	1734,00		5018	
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	878,00		4831	
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	980,00		4821	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	660,00		4826	
24	Котельная «РГРС»	уголь	нет	247,00		4874	
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет	237,00		4932	
26	Котельная школы № 1	уголь	нет	323,00		4941	
27	Котельная школы № 23	уголь	нет	225,00		4916	
28	Котельная школы № 37	уголь	нет	148,00		5014	
29	Котельная школы № 43	уголь	нет	339,00		4667	
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет	129,00		4992	
31	Котельная школы № 16	уголь	нет	251,00		5020	
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет	124,37		860	
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	нет	513,00		4967	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет	368,66		860	
35	Котельная АО «Евразруда»	уголь	нет	40191,25		4998	
36	Котельная ст.	уголь	нет	300,30		5874	

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 источника	Топливо		Израсходовано топлива за год, тыс. м ³		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)	
		основное	резервное/аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	Новокузнецк-Восточный						
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	6075,00		5482	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	486,00		5185	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	913,00		5482	
40	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	8273,39		5874	
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	нет	215,12		5874	

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, уголь/мазут	ДТ1	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		ДТ2	55	3,5
Стерлинг	150 т/ч		ДТ3	55	3,5
Стерлинг	160 т/ч		ДТ4	55	3,5
Стерлинг	210 т/ч		ДТ5	57	2,8
Стерлинг	200 т/ч		ДТ6	57	2,8
КО-Ш-200	200 т/ч		ДТ7	57	2,8
ТО-3-200	200 т/ч		ДТ8	56	2,9
ПТВМ-100	100 Гкал/ч	газ, мазут	ДТ9	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	Buderus Logano S825L-5200	4,47	13,41	газ	ДТ1	24,9	0,7
		Buderus Logano S825L-5200	4,47			ДТ2	24,9	0,7
		Buderus Logano S825L-5200	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	72	уголь	ДТ1	45	1,7
		КВр-11,63-115	10					
		ВКС-240	8					
		КВр-11,63-150	10					
		ВКС-240	8		уголь	ДТ2	38	1
		КВр-11,63-150	10					
		ВКС-240	8					
8	Зырянская районная	КВТС-20-150	20	120	уголь	ДТ1	60	2,1

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	котельная	КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
		КВТС-20-150	20					
9	Куйбышевская центральная котельная	КВ-ТС-20	20	104,8	уголь	ДТ1	60	2,1
		КВ-ТС-20	20					
		КВ-ТС-20	20			ДТ2	40	1,7
		КВ-ТС-20	20					
		КЕ-25-14	12,4					
		КЕ-25-14	12,4					
10	Котельная пос. Притомский	ВКС-240	10	40	уголь	ДТ	45	1,5
		ВКС-240	10					
		ВКС-240	10					
		КВр-11,63-150	10					
11	Котельная №19	КСВм-0,5К	0,43	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					

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
14	Котельная ОРК «Таргай»	КВм-1.2 (Гефест-1,2-95Шп)	1,032	2,064	уголь	ДТ	30	1
		КВ-81	1,032					
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	КВр-7,56-150	6,5	22	уголь	ДТ	44	1,7
		КВр-7,56-115	6,5					
19	Котельная №6	Ланкаширский	0,86	2,58	уголь	ДТ	35	1,2
		Ланкаширский	0,86					
		Ланкаширский	0,86					
20	Котельная №32 (БПОУ)	Гефест-1.8-95	1,55	4,1	уголь	ДТ	45	1,2
		Гефест-1.8-95	1,55					
		Гефест-1.2-95	1					
21	Котельная №1 п.	КВр-0,63КБ	0,53	2,07	уголь	ДТ	28	0,6

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	Разъезд-Абагуровский	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 «РТРС»	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	Котельная ОЦ «Голубь»	КВр-0,8	0,69	1,38	уголь	ДТ	22	0,735
		КВр-0,8	0,69					
26	Котельная школы №1	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	16,3	1,8
		ВКС 4-10	1					
27	Котельная школы №23	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	30	0,5
		ВКС 4-10	1					
28	Котельная школы №37	КВр-0,8к	0,69	1,38	уголь	ДТ	25,2	0,57
		КВр-0,8к	0,69					
29	Котельная школы №43	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					

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
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	ВКС 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
		ВКС 4-10	1					
31	Котельная школы №16	МГ-2	0,32	0,64	уголь	ДТ	16	0,5
		МГ-2	0,32					
33	Котельная ст. Полосухино	КВр-1,16ОУР	1	2,69	уголь	ДТ	23	0,5
		КВр-1,16ОУР	1					
		КВр-0,8 ОУР	0,69					
35	Котельная АО «Евразруда»	н.д.	46	46	уголь	ДТ1	100	6
		н.д.				ДТ2	250	8
		н.д.						
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	НР-23	0,5	1	газ	ДТ	10	1
		НР-23	0,5					
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ДКВР-6,5/13	4,25	12,75	газ	ДТ	21	1,3
		ДКВР-6,5/13	4,25					
		ДКВР-6,5/13	4,25					
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	«Прометей-Автомат-800»	0,54	1,08	газ	ДТ	20	0,6
		«Прометей-Автомат-800»	0,54					
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	Котел КВр-0,8	0,69	2,47	газ	ДТ	22	0,5
		Котел КВр-0,8	0,69					
		Котел КВр-0,8	0,69					
		Котел КВр-0,47	0,4					

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	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»	ДКВР-6,5	3	10	уголь	ДТ1	23,7	0,72
		ДКВР-6,5	3					
		ДКВР-6,5	3			ДТ2	17,9	0,53
		ВКС-4-10	1					

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	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 топлива	9,112	121,560696
		0004	ДТ4	0301	Азота диоксид	8,08139	70,733782
				0304	Азота оксид	2,87102	44,360042

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
				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
				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

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
2	ЗСТЭЦ	0008	ДТ1	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
		0009	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
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
		0012	ДТ3	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

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		
5	ЦТЭЦ	0014	ДТ2	703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134		
				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	ДТ3	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		
		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						
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						
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				

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
				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
				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

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	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								
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	Зыряновская 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				

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
9	Куйбышевская центральная котельная	0029	ДТ2	0337	Углерода оксид	19,7092984	267,762561
				0703	Бензапирен	0,0000448	0,000646
				3714	Зола твердого топлива	5,5443249	77,914766
				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		
		0301	Азота диоксид	8,2817475	146,887881		
		0304	Азота оксид	1,345784	23,869282		
		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	2,3366625	62,400271
				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

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
				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
				0337	Углерода оксид	0,7691565	22,941892
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000028
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	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
				0703	Бензапирен	0,0000021	0,000051
15	Котельная №1 п, Абагур-Лесной	0035	ДТ	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
				0337	Углерода оксид	3,1859759	72,093858
				0703	Бензапирен	0,000007	0,000172

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
				3714	Зола твердого топлива	3,5917511	73,749297
16	Котельная №2 п, Абагур-Лесной	0036	ДТ	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
				3714	Зола твердого топлива	1,4868782	22,29286
17	Котельная №3 п, Абагур-Лесной	0037	ДТ	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
				3714	Зола твердого топлива	1,0568303	18,248672
18	Котельная пос, Листвяги	0040	ДТ	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
				3714	Зола твердого топлива	4,0061792	66,06326
19	Котельная №6	0041	ДТ	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
				3714	Зола твердого топлива	0,6694342	14,641236
20	Котельная №32 (БПОУ)	0042	ДТ	0301	Азота диоксид	0,4816656	9,787318
				0304	Азота оксид	0,0782707	1,59044
				0328	Углерод (Сажа)	0,9802288	19,877953

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
				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
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
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
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
24	Котельная «РТРС»	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

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
25	Котельная ОЦ «Голубь»	0047	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1891584	4,232959
				0304	Азота оксид	0,0343238	0,687857
				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 школы №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
				3714	Зола твердого топлива	1,953773	28,448175
27	Котельная школы №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 школы №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
				3714	Зола твердого топлива	1,629993	22,676649
29	Котельная школы №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
				0337	Углерода оксид	2,7575279	39,260183

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		
				0703	Бензапирен	0,0000057	0,000081		
				3714	Зола твердого топлива	1,8313752	26,074125		
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	0052	ДТ	0301	Азота диоксид	0,2406533	2,547059		
				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		
31	Котельная школы №16	0053	ДТ	0301	Азота диоксид	0,1444764	1,903447		
				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		
33	Котельная ст. Полосухино	0055	ДТ	0301	Азота диоксид	0,5688235	16,009939		
				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		
				3714	Зола твердого топлива	4,3806	122,95815		
35	Котельная АО «Евразруда»	0056	ДТ1	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

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)	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
				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»	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

№	Источник тепловой энергии (мощности)	№ ИЗАВ для раздела	Наименование ИЗАВ	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
						г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	1,938840378	27,59939562
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	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	1,12
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,09
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	2,79
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 <SiO ₂ <70)	ОБУВ	1,44

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

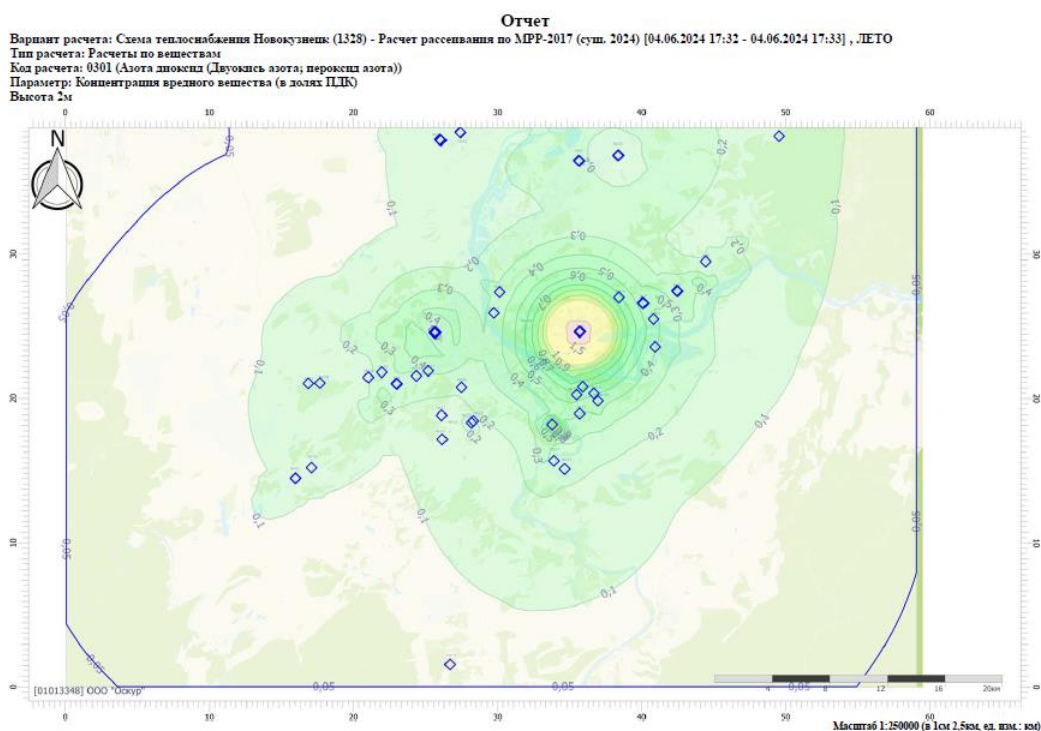


Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

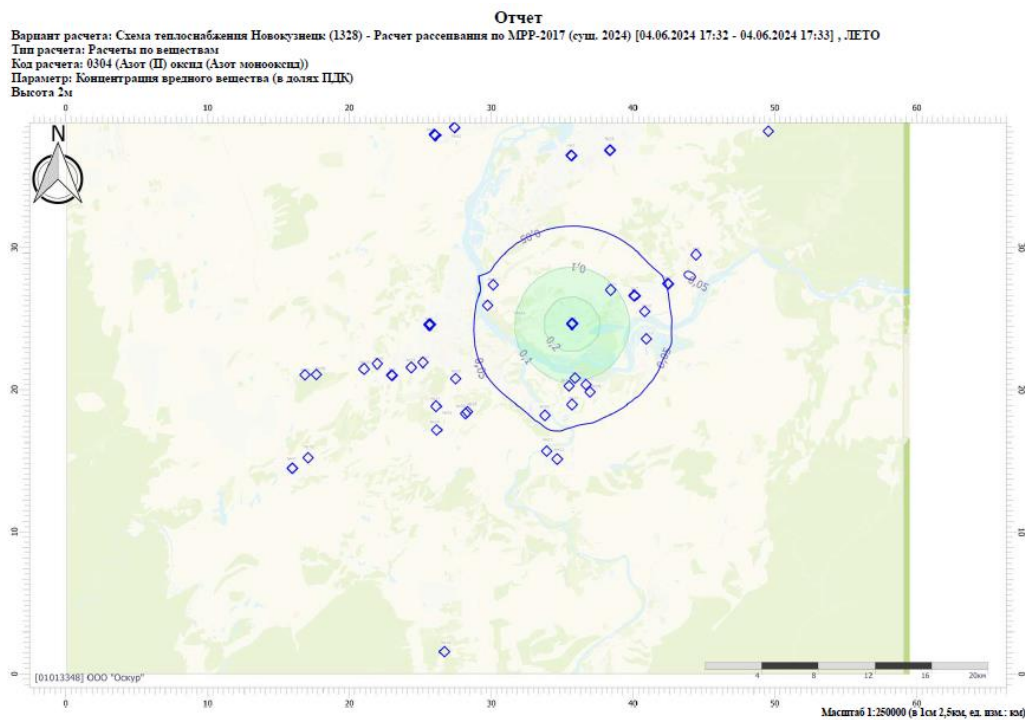


Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:32 - 04.06.2024 17:33], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

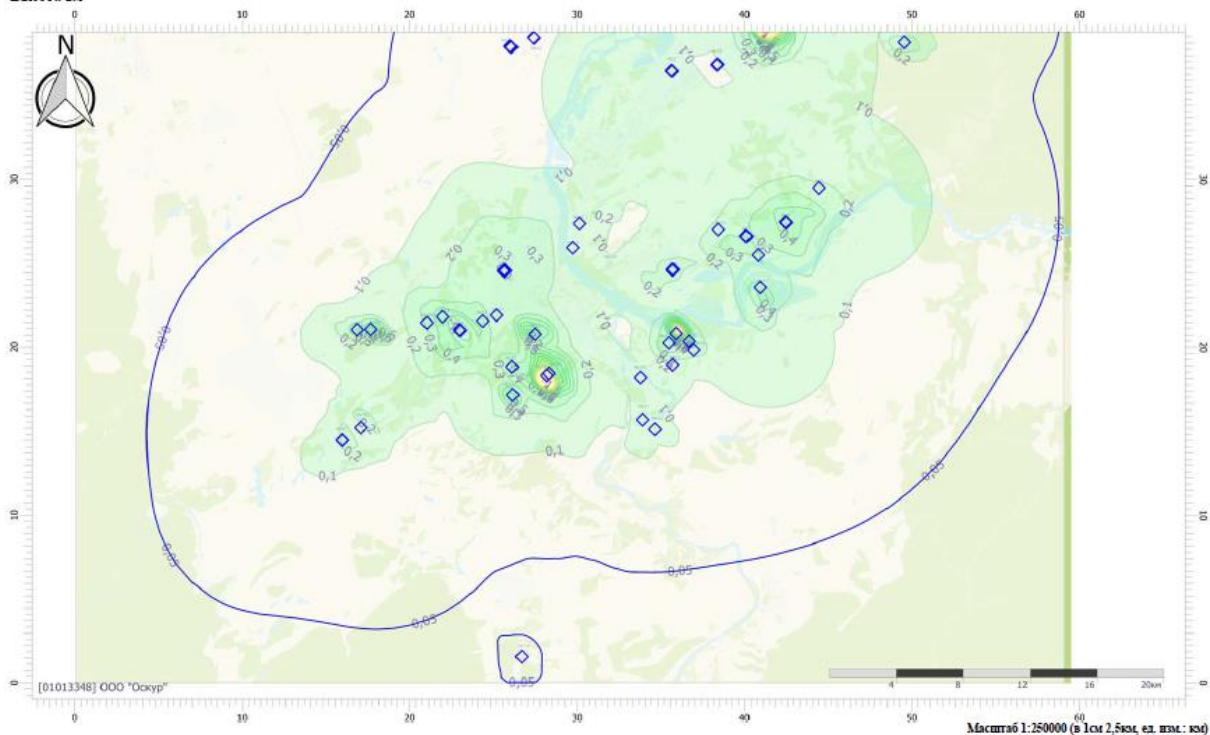


Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:32 - 04.06.2024 17:33], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

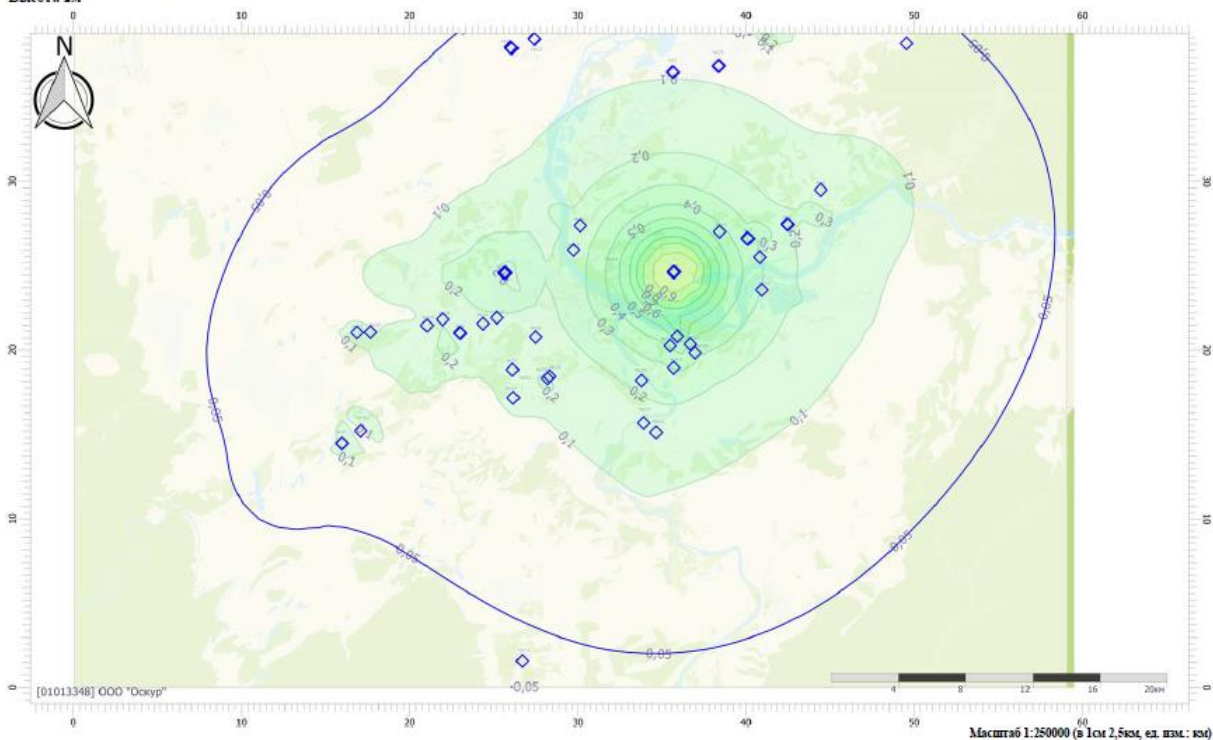


Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:32 - 04.06.2024 17:33] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

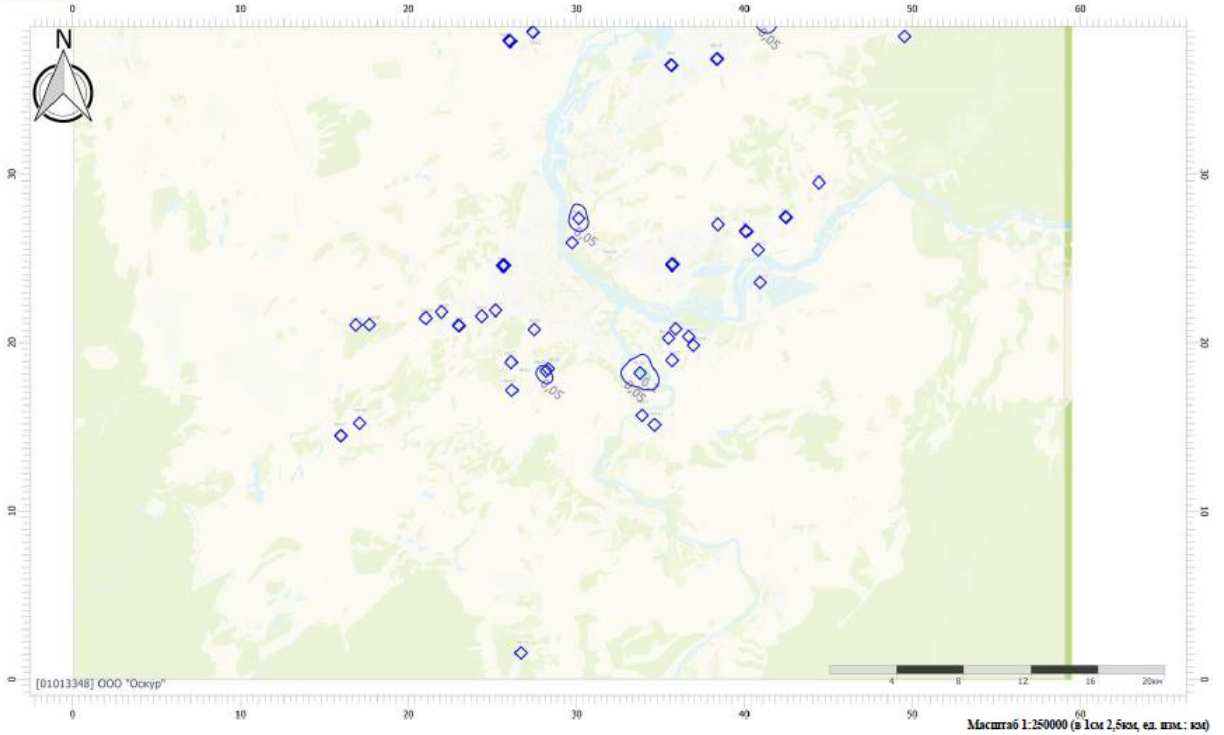


Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:32 - 04.06.2024 17:33] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 3714 (Угольная зола (20<SiO2<70))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

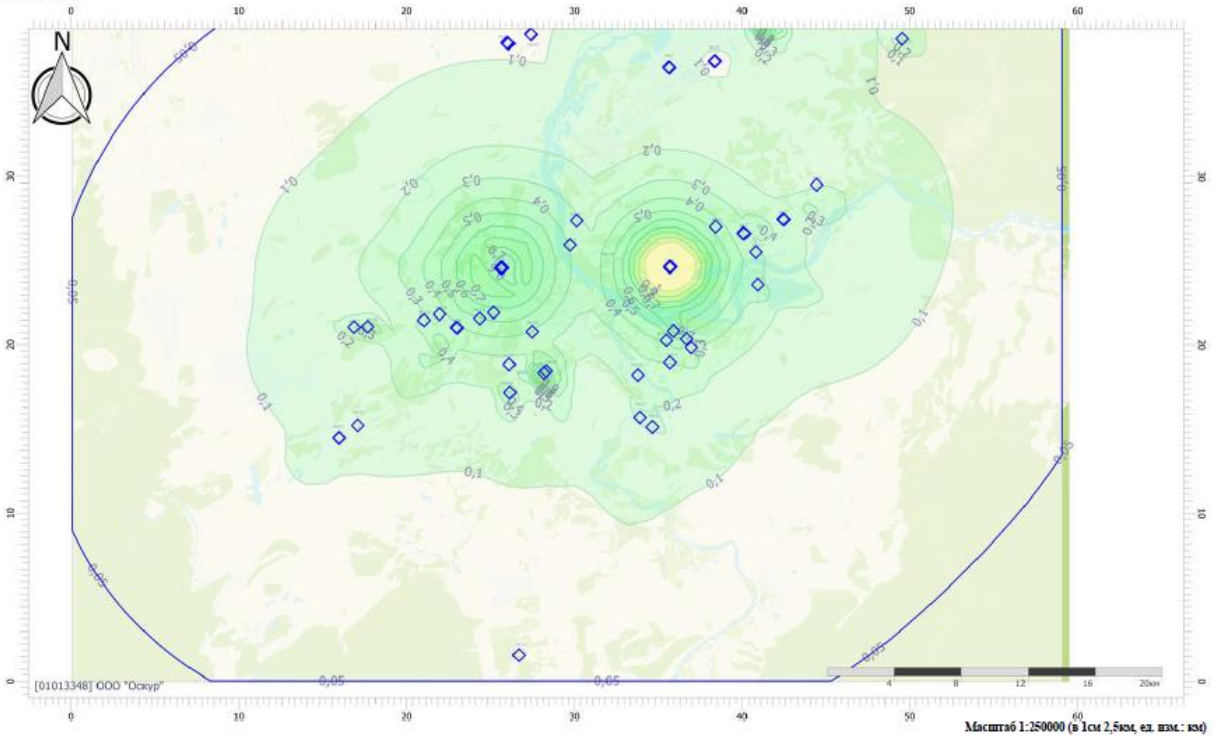


Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Расчет рассеивания по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:32 - 04.06.2024 17:33], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

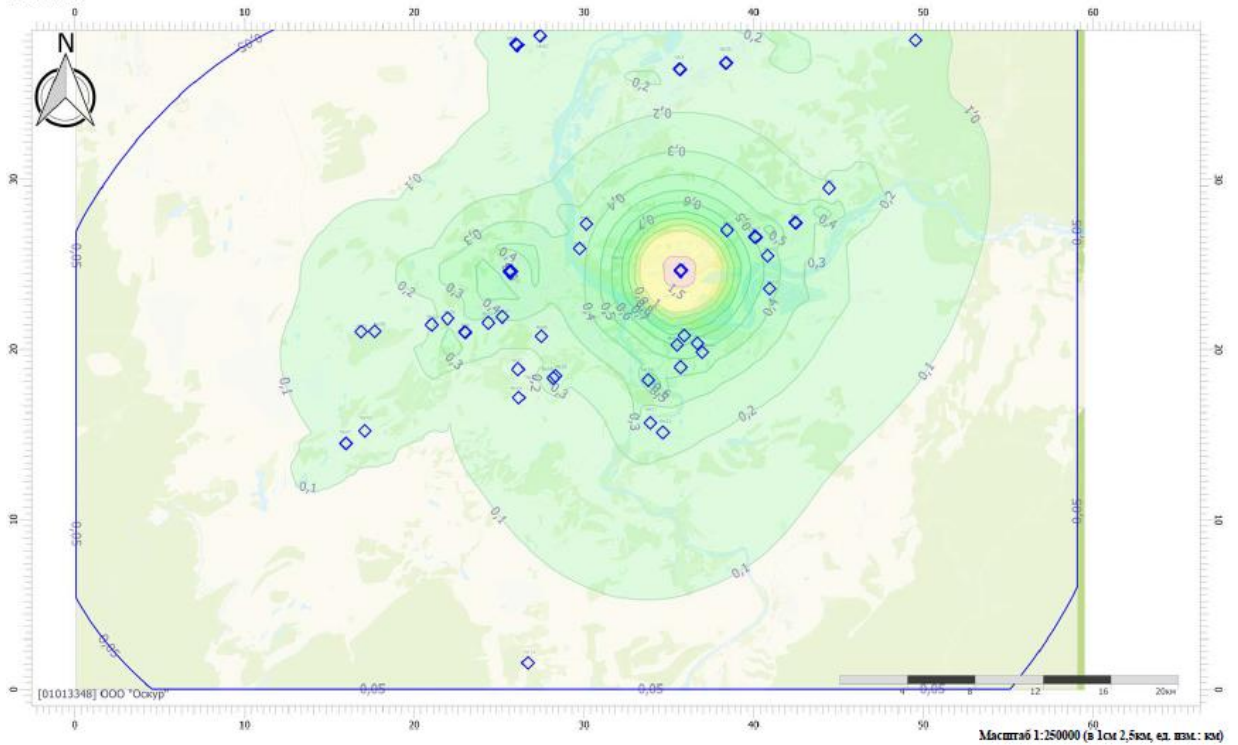


Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Упрощенный расчет среднесуточных концентраций по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:42 - 04.06.2024 17:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2904 (Мазутная зола теплоэлектростанции (в пересчете на ваналии))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

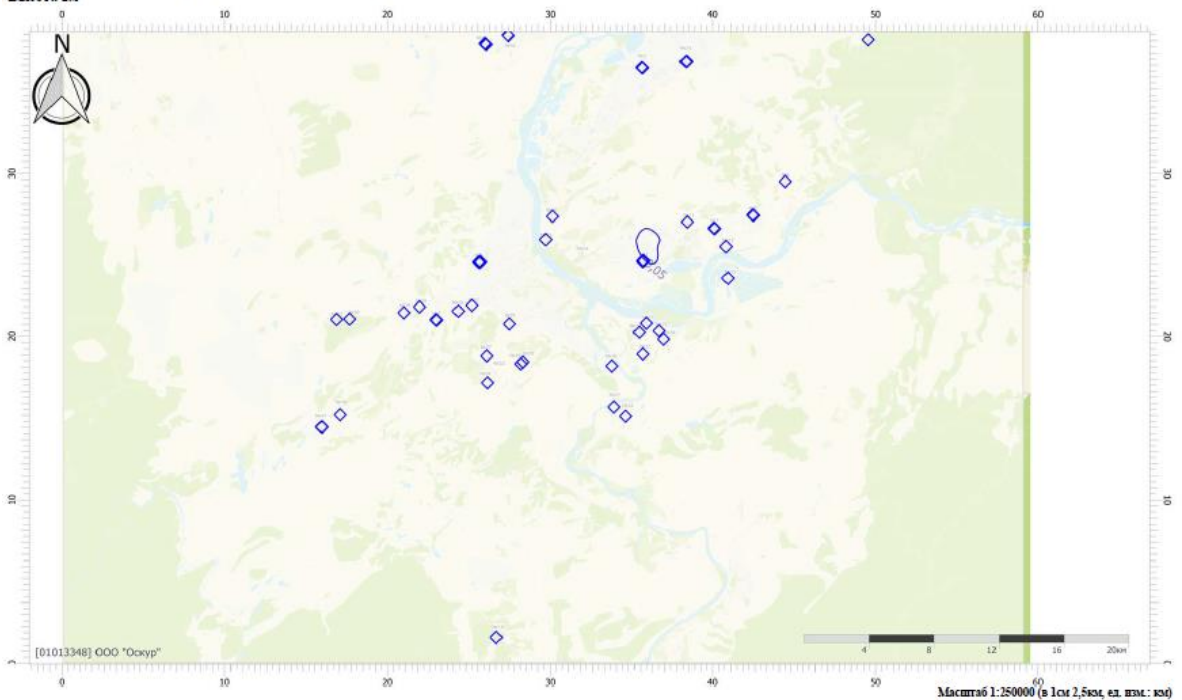


Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы

Отчет

Вариант расчета: Схема теплоснабжения Новокузнецк (1328) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 (сущ. 2024) [04.06.2024 17:42 - 04.06.2024 17:42]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз(а)пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

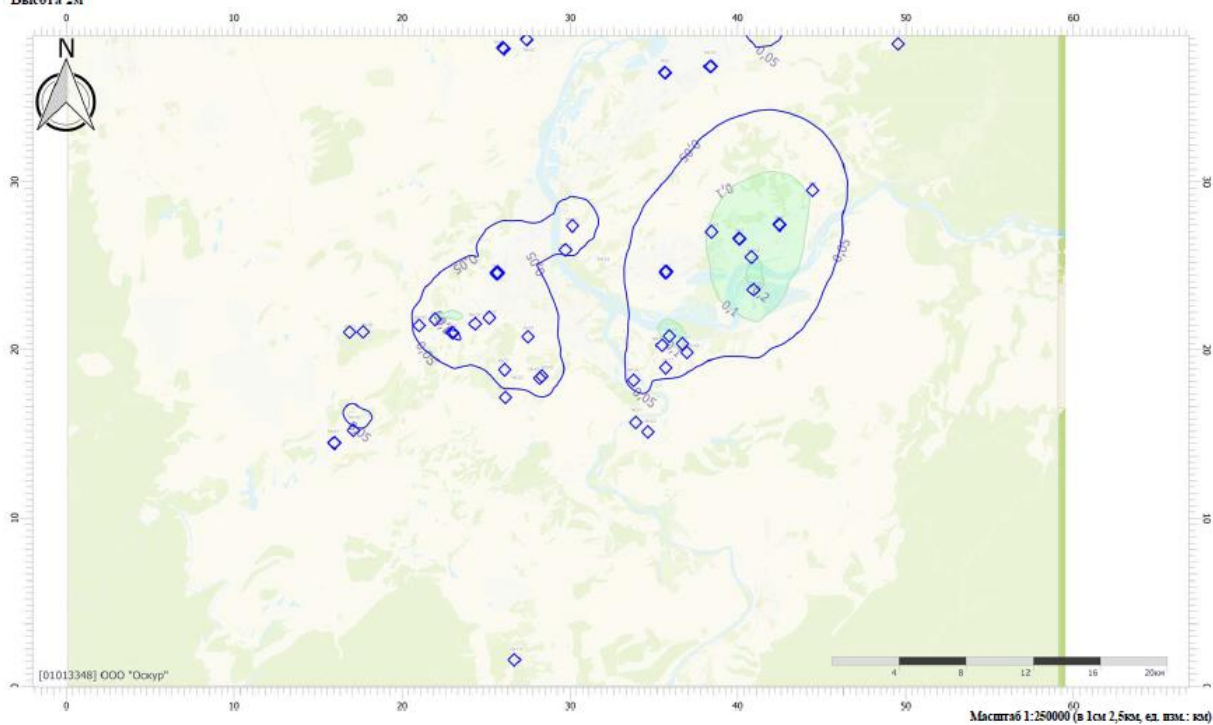


Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена