



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 6**

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ  
УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ  
УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В  
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплоснабжения, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
1. Общие положения .....	4
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	7
3. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности впу и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	9
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	10
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети .....	40
6. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения .....	51
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	59

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4).....	13
Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5).....	16
Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО.....	35
Таблица 5.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке.....	41
Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (ПЗ5.1).....	42
Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (ПЗ5.2).....	43
Таблица 5.4 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м <sup>3</sup> (ПЗ5.3).....	49
Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников.....	52
Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников.....	60

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей</i> .....	10
<i>Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников</i> .....	11

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

## 2.МЕТОДИКА РАСЧЕТА БАЛАНСОВ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;
- Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час.

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

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.



**3. ИЗМЕНЕНИЯ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД,  
ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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

Также за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Новокузнецка произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

#### 4. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблицы 4.1-4.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Новокузнецка, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина утечки из тепловых сетей от источников г. Новокузнецка незначительно снижается (рисунок 4.1). Данный факт объясняется снижением сверхнормативных утечек за счет перекладки тепловых сетей.

Рост нормативных утечек объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них. При этом прогноз по подпитке не превышает нормативных значений.

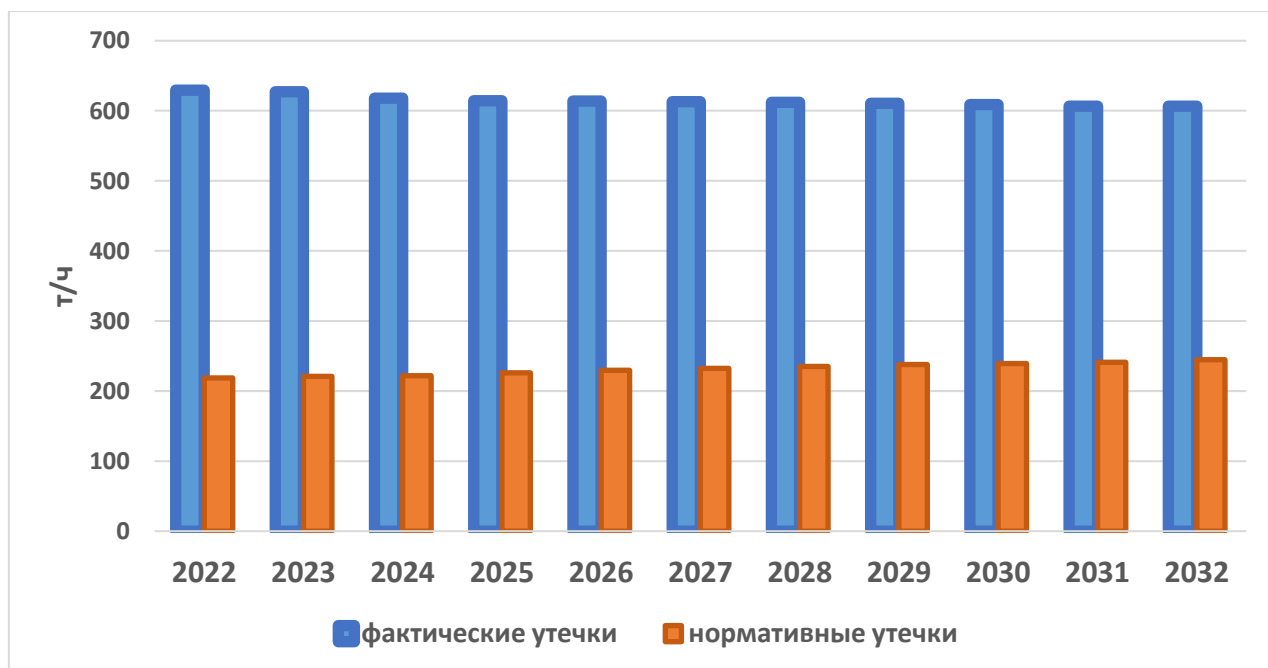


Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей

Производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

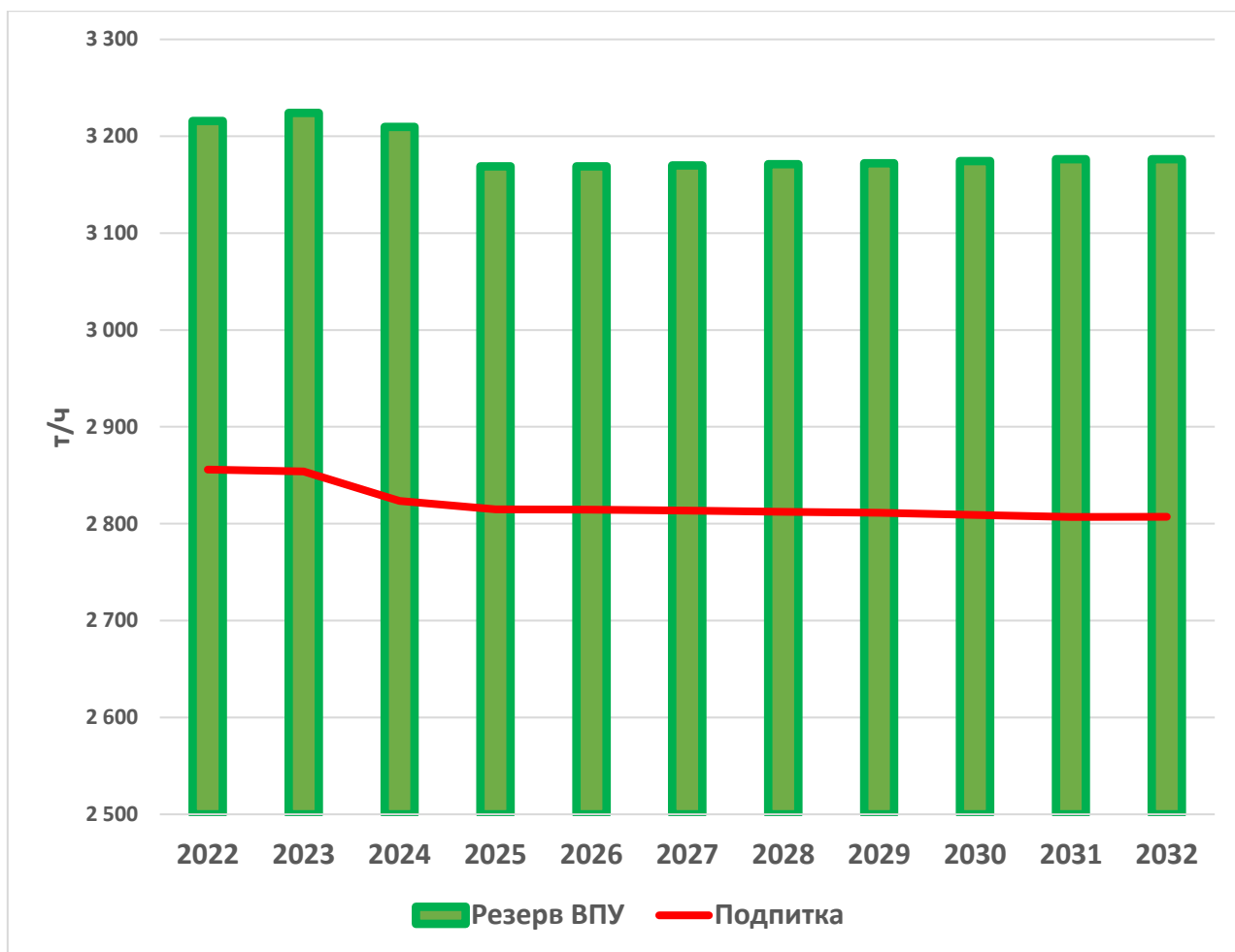


Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также по ряду источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Случаи превосходства нормативной подпитки над фактической могут быть объ-

яснены, например, тем, что нормативная утечка из внутренних систем теплоснабжения потребителей составляет значительную долю от общей нормативной подпитки, но в фактической подпитке ее доля незначительна.

По ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо незначительной их протяженностью, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для перспективных режимов.

**Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (П35.4)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)																
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 268,93	966,42	917,95	921,49	896,17	895,58	895,16	895,65	894,98	895,22	894,29	893,28	892,47	891,93	892,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	93,39	94,03	95,58	95,96	97,23	97,32	97,32	97,52	97,97	99,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	260,16	166,73	156,77	118,81	107,60	106,52	105,45	104,40	103,36	102,32	101,30	100,29	99,28	98,29	97,31
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	770,19	561,11	527,61	555,52	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64	918,37	924,70	939,92	943,65	956,09	957,05	957,05	959,01	963,45	976,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 604,42	1 604,84	1 604,35	1 605,02	1 604,78	1 605,71	1 606,72	1 607,53	1 608,07	1 607,74
Доля резерва	%	49,2%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 268,93	966,42	917,95	921,49	896,17	895,58	895,16	895,65	894,98	895,22	894,29	893,28	892,47	891,93	892,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	93,39	94,03	95,58	95,96	97,23	97,32	97,32	97,52	97,97	99,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	260,16	166,73	156,77	118,81	107,60	106,52	105,45	104,40	103,36	102,32	101,30	100,29	99,28	98,29	97,31
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	770,19	561,11	527,61	555,52	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64	918,37	924,70	939,92	943,65	956,09	957,05	957,05	959,01	963,45	976,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 604,42	1 604,84	1 604,35	1 605,02	1 604,78	1 605,71	1 606,72	1 607,53	1 608,07	1 607,74
Доля резерва	%	49,2%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)																
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	587,41	592,18	621,76	657,81	1 082,93	1 082,99	1 082,92	1 082,52	1 082,91	1 083,36	1 084,05	1 084,51	1 084,70	1 084,56	1 084,56

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	586,61	591,37	620,96	657,01	1 082,13	1 082,19	1 082,12	1 081,72	1 082,11	1 082,56	1 083,25	1 083,71	1 083,90	1 083,76	1 083,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,43	83,87	83,94	83,94	83,94	84,59	85,11	85,30	86,27	87,30	88,56	89,57	90,33	90,73	91,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,11	53,77	56,46	59,74	59,74	59,14	58,55	57,97	57,39	56,81	56,24	55,68	55,12	54,57	54,03
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	450,07	453,73	480,56	513,33	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 280,84	1 265,29	1 262,48	1 153,31	1 169,99	1 179,04	1 186,35	1 188,98	1 202,46	1 216,78	1 234,33	1 248,52	1 258,99	1 264,69	1 272,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 217,07	1 217,01	1 217,08	1 217,48	1 217,09	1 216,64	1 215,95	1 215,49	1 215,30	1 215,44	1 215,44
Доля резерва	%	74,5%	74,3%	73,0%	71,4%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,8%	52,8%	52,8%	52,8%
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	587,41	592,18	621,76	657,81	1 082,93	1 082,99	1 082,92	1 082,52	1 082,91	1 083,36	1 084,05	1 084,51	1 084,70	1 084,56	1 084,56
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	586,61	591,37	620,96	657,01	1 082,13	1 082,19	1 082,12	1 081,72	1 082,11	1 082,56	1 083,25	1 083,71	1 083,90	1 083,76	1 083,76
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,43	83,87	83,94	83,94	83,94	84,59	85,11	85,30	86,27	87,30	88,56	89,57	90,33	90,73	91,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,11	53,77	56,46	59,74	59,74	59,14	58,55	57,97	57,39	56,81	56,24	55,68	55,12	54,57	54,03
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	450,07	453,73	480,56	513,33	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45	938,45
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 280,84	1 265,29	1 262,48	1 153,31	1 169,99	1 179,04	1 186,35	1 188,98	1 202,46	1 216,78	1 234,33	1 248,52	1 258,99	1 264,69	1 272,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 217,07	1 217,01	1 217,08	1 217,48	1 217,09	1 216,64	1 215,95	1 215,49	1 215,30	1 215,44	1 215,44
Доля резерва	%	74,5%	74,3%	73,0%	71,4%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,8%	52,8%	52,8%	52,8%
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 028,77	991,99	935,29	887,44	763,58	761,69	760,07	762,58	762,41	760,79	759,06	757,53	755,58	753,66	752,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,78	21,96	22,65	21,96	21,96	22,27	22,84	27,51	29,48	29,98	30,35	30,89	31,00	31,11	32,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	314,43	294,61	116,79	233,09	220,47	218,26	216,08	213,92	211,78	209,66	207,57	205,49	203,44	201,40	199,39
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	236,49	221,36	341,79	178,34	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05	331,69	340,11	409,75	439,08	446,45	451,93	460,04	461,62	463,27	482,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	221,23	258,01	314,71	362,56	136,42	138,31	139,93	137,42	137,59	139,21	140,94	142,47	144,42	146,34	147,09
Доля резерва	%	17,7%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	15,4%	15,5%	15,3%	15,3%	15,5%	15,7%	15,8%	16,0%	16,3%	16,3%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 028,77	991,99	935,29	887,44	763,58	761,69	760,07	762,58	762,41	760,79	759,06	757,53	755,58	753,66	752,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,78	21,96	22,65	21,96	21,96	22,27	22,84	27,51	29,48	29,98	30,35	30,89	31,00	31,11	32,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	314,43	294,61	116,79	233,09	220,47	218,26	216,08	213,92	211,78	209,66	207,57	205,49	203,44	201,40	199,39
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	236,49	221,36	341,79	178,34	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05	331,69	340,11	409,75	439,08	446,45	451,93	460,04	461,62	463,27	482,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	221,23	258,01	314,71	362,56	136,42	138,31	139,93	137,42	137,59	139,21	140,94	142,47	144,42	146,34	147,09
Доля резерва	%	17,7%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	15,4%	15,5%	15,3%	15,3%	15,5%	15,7%	15,8%	16,0%	16,3%	16,3%
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	6 050,00	6 050,00	6 050,00	6 050,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2 885,11	2 550,59	2 475,00	2 466,74	2 742,68	2 740,25	2 738,14	2 740,75	2 740,31	2 739,37	2 737,41	2 735,32	2 732,76	2 730,15	2 729,74
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 275,69	1 941,17	1 865,58	1 857,33	2 260,41	2 257,97	2 255,87	2 258,48	2 258,03	2 257,09	2 255,13	2 253,04	2 250,48	2 247,88	2 247,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	194,24	189,86	185,60	198,50	198,81	200,25	201,99	208,40	211,71	214,50	216,23	217,79	218,85	219,82	222,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	624,70	515,11	330,02	411,64	387,80	383,93	380,09	376,29	372,52	368,80	365,11	361,46	357,84	354,27	350,72
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 456,75	1 236,20	1 349,96	1 247,19	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79	1 673,79
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 615,24	2 568,81	2 518,08	2 419,37	2 410,68	2 429,10	2 451,17	2 538,65	2 585,19	2 619,32	2 643,31	2 665,61	2 679,62	2 691,41	2 730,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 164,89	3 499,41	3 575,00	3 583,26	2 957,32	2 959,75	2 961,86	2 959,25	2 959,69	2 960,63	2 962,59	2 964,68	2 967,24	2 969,85	2 970,26
Доля резерва	%	52,3%	57,8%	59,1%	59,2%	51,9%	51,9%	52,0%	51,9%	51,9%	51,9%	52,0%	52,0%	52,1%	52,1%	52,1%

\*- вывод из эксплуатации ХВО №3.

**Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,17	4,19	4,19	4,19
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,89	3,89	3,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,10	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	7,48	7,66	7,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,52	34,53	34,51	34,51	34,51
Доля резерва	%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%
<b>Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,62	0,61	0,61	1,12	1,40	1,40	1,40	1,40	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	0,62	0,61	0,61	1,12	1,40	1,40	1,40	1,40	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,55	0,54	0,54	1,04	1,33	1,33	1,33	1,33	1,35	1,39	1,39	1,39	1,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,39	4,19	4,44	8,56	10,86	10,86	10,86	10,86	11,09	11,42	11,42	11,42	11,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,59	1,59	1,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,77	0,73	0,73	0,73	0,73
Доля резерва	%	-	-	-	72,1%	72,1%	49,2%	36,4%	36,4%	36,4%	36,4%	35,2%	33,4%	33,4%	33,4%	33,4%
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	216,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,18	4,18	4,80	4,79	4,79	5,30	5,58	5,57	5,57	5,57	5,60	5,64	5,66	5,66	5,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	3,88	3,88	4,50	4,49	4,49	5,00	5,28	5,27	5,27	5,27	5,30	5,34	5,36	5,36	5,36



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,76	0,75	0,75	1,25	1,54	1,54	1,54	1,54	1,56	1,60	1,62	1,62	1,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,61	3,61	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,10	5,48	10,97	10,78	11,40	15,52	17,82	17,82	17,82	17,82	18,05	18,38	18,89	19,07	19,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,52	34,52	34,52	36,11	36,11	35,60	35,32	35,33	35,33	35,33	35,30	35,26	35,24	35,24	35,24
Доля резерва	%	89,2%	89,2%	89,2%	88,3%	88,3%	87,1%	86,4%	86,4%	86,4%	86,4%	86,3%	86,2%	86,2%	86,2%	86,2%
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)																
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,29	4,29	4,14	3,47	3,36	3,36	3,37	3,38	3,37	3,37	3,39	3,39	3,47	3,46	3,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,26	1,26	1,12	0,44	0,34	0,33	0,34	0,35	0,34	0,35	0,36	0,37	0,45	0,44	0,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23	1,25	1,27	1,27	1,28	1,31	1,32	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-0,81	-0,89	-0,90	-0,91	-0,92	-0,92	-0,93	-0,94	-0,95	-0,96	-0,97	-0,98
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,78	32,04	32,42	33,14	32,66	32,66	33,16	33,71	33,73	34,07	34,70	35,13	37,45	37,45	37,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,22	1,36	2,03	2,14	2,14	2,13	2,12	2,13	2,13	2,11	2,11	2,03	2,04	2,05
Доля резерва	%	22,1%	22,1%	24,7%	36,9%	38,8%	39,0%	38,8%	38,6%	38,7%	38,7%	38,4%	38,3%	36,9%	37,1%	37,2%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)																
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,31	34,01	27,46	32,66	31,54	31,47	31,41	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	26,01	32,72	26,17	31,37	30,24	30,18	30,12	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	2,33	2,33	3,82	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,43	9,94	4,38	6,42	6,32	6,26	6,19	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	16,25	20,44	19,46	21,13	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	27,22	24,47	24,74	26,06	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,69	10,99	17,54	12,34	13,46	13,53	13,59	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Доля резерва	%	39,3%	24,4%	39,0%	27,4%	29,9%	30,1%	30,2%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%	30,3%

Переключение на Зырянскую районную котельную

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	46,02	28,58	23,68	23,17	22,49	22,46	22,43	22,44	23,31	23,28	23,34	23,45	23,53	23,58	23,63
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	44,91	27,47	22,57	22,06	21,38	21,35	21,32	21,33	22,20	22,17	22,23	22,34	22,42	22,47	22,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	1,49	1,50	1,54	2,45	2,45	2,54	2,69	2,80	2,88	2,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,30	7,56	3,42	2,86	3,55	3,51	3,48	3,44	3,41	3,37	3,34	3,31	3,27	3,24	3,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	30,12	18,42	17,67	17,72	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	45,01	39,85	40,07	40,05	41,56	41,56	41,85	42,98	68,31	68,31	70,92	75,13	78,28	80,49	82,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,98	51,42	56,32	56,83	57,51	57,54	57,57	57,56	56,69	56,72	56,66	56,55	56,47	56,42	56,37
Доля резерва	%	42,5%	64,3%	70,4%	71,0%	71,9%	71,9%	72,0%	72,0%	70,9%	70,9%	70,8%	70,7%	70,6%	70,5%	70,5%
<b>Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,39	14,52	8,02	7,35	5,69	5,66	5,64								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	13,94	13,07	6,57	5,90	4,23	4,21	4,19								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,06	1,07	1,08								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,52	11,65	5,15	4,49	3,17	3,14	3,11								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	48,90	43,68	43,65	43,81	42,97	43,21	43,86								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,61	5,48	11,98	12,65	14,31	14,34	14,36								
Доля резерва	%	23,0%	27,4%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%	71,8%								
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	7	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	93,00	81,39	63,30	66,66	63,08	62,95	62,85	57,17	26,68	26,65	26,72	26,85	27,01	27,04	27,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	86,12	74,51	56,42	59,78	56,20	56,07	55,97	51,74	22,55	22,51	22,59	22,71	22,87	22,91	22,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62	7,67	6,65	3,72	3,73	3,84	4,01	4,21	4,29	4,37

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,26	29,16	12,95	12,96	12,15	12,02	11,88	8,66	2,48	2,44	2,40	2,35	2,31	2,27	2,23
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	46,37	38,86	37,12	38,85	36,43	36,43	36,43	36,43	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	153,91	140,05	140,88	143,05	142,52	142,75	144,20	102,02	102,05	102,38	105,62	110,26	115,73	117,94	120,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	57,50	69,11	87,20	83,84	87,42	87,55	87,65	73,33	58,82	58,85	58,78	58,65	58,49	58,46	58,42
Доля резерва	%	38,2%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	58,2%	58,2%	56,2%	68,8%	68,8%	68,7%	68,6%	68,4%	68,4%	68,3%
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)																
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,27	21,49	21,68	17,88	18,20	18,14	18,08	18,03	17,99	17,93	17,88	17,83	17,89	17,84	17,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	22,42	20,64	20,83	17,03	17,35	17,29	17,23	17,18	17,14	17,08	17,03	16,98	17,04	16,99	16,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,27	2,57	2,38	2,39	2,39	2,39	2,41	2,41	2,41	2,41	2,53	2,53	2,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,73	6,02	6,39	5,10	5,94	5,88	5,83	5,77	5,71	5,65	5,60	5,54	5,48	5,43	5,38
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	13,43	12,36	12,18	9,36	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,86	14,90	15,03	14,82	14,99	15,03	15,03	15,03	15,16	15,16	15,20	15,20	15,96	15,96	16,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,73	8,51	8,32	12,12	11,80	11,86	11,92	11,97	12,01	12,07	12,12	12,17	12,11	12,16	12,19
Доля резерва	%	22,4%	28,4%	27,7%	40,4%	39,3%	39,5%	39,7%	39,9%	40,0%	40,2%	40,4%	40,6%	40,4%	40,5%	40,6%
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	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	-	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)</b>																
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	0,29	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,29	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,26	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,45	0,93	1,06	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,78	0,85	0,33	0,46	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,50	-0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,26	0,28	0,30	0,30	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,04	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97	0,97	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,63	6,55	7,08	6,94	7,00	7,00	7,00	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Доля резерва	%	82,9%	81,9%	88,4%	86,8%	87,5%	87,5%	87,5%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%	87,4%
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,27	1,58	1,15	1,17	1,21	1,22	1,22	1,26	1,26	1,25	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,90	1,21	0,78	0,79	0,84	0,84	0,85	0,88	0,89	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,36	0,25	0,26	0,27	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,62	0,23	0,33	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,11	0,15	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,76	2,68	2,70	2,78	2,56	2,69	2,78	3,22	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,73	6,42	6,85	6,84	6,79	6,78	6,78	6,74	6,74	6,75	6,75	6,76	6,76	6,77	6,77
Доля резерва	%	84,1%	80,3%	85,6%	85,4%	84,9%	84,8%	84,7%	84,3%	84,3%	84,3%	84,4%	84,5%	84,5%	84,6%	84,7%
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,96	2,93	2,89	3,28	3,25	3,24	3,24	3,24	3,24	3,23	3,23	3,23	3,23	3,22	3,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,15	0,12	0,08	0,47	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,10	0,05	0,30	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,62	1,27	1,51	1,49	1,57	1,57	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,04	12,07	12,11	11,72	11,75	11,76	11,76	11,76	11,76	11,77	11,77	11,77	11,77	11,78	11,77
Доля резерва	%	80,3%	80,5%	80,7%	78,1%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%	78,5%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,08	0,10	0,02	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,31	4,05	3,23	6,10	5,38	5,38	5,38	5,39	5,38	5,39	5,41	5,73	5,76	5,81	5,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	9,11	1,85	1,03	3,90	3,18	3,18	3,18	3,19	3,18	3,19	3,21	3,53	3,56	3,61	3,63
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	0,28	1,11	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78	0,78	0,81	1,12	1,16	1,21	1,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,84	0,15	0,55	0,41	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,98	1,42	0,21	2,39	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,02	6,63	6,72	6,61	6,55	6,56	6,59	6,61	6,61	6,65	6,86	9,57	9,85	10,35	10,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	48,69	55,95	56,77	53,90	54,62	54,62	54,62	54,61	54,62	54,61	54,59	54,27	54,24	54,19	54,17
Доля резерва	%	81,2%	93,3%	94,6%	89,8%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	90,5%	90,4%	90,3%	90,3%
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02	0,04	0,04							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,20	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,31	0,34	0,31	0,25	0,25	0,55	0,55							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35							
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,46	3,02	2,76	2,94	2,97	2,97	2,97	2,97							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	5,20	0,76	0,50	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,02	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,82	0,71	0,31	0,59	0,63	0,63	0,63	0,63							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,38	0,91	0,90	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,54	6,98	7,24	7,07	7,03	7,03	7,03	7,03							
Доля резерва	%	25,4%	69,8%	72,4%	70,7%	70,3%	70,3%	70,3%	70,3%							
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,47	0,47	0,63	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,56	0,45	0,45	0,61	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,08	0,08	0,20	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,21	0,33	0,43	0,43	0,45	0,46	0,46	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,92	2,03	2,03	1,87	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,90	1,90	1,90
Доля резерва	%	76,9%	81,2%	81,0%	74,8%	75,3%	75,3%	75,4%	75,5%	75,6%	75,6%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	76,1%
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,55	0,55	0,64	0,59	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,55	0,55	0,64	0,59	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,14	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,30	0,39	0,58	0,54	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,67	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	1,45	1,36	1,41	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	22,4%	72,6%	68,2%	70,3%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%	74,5%
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,72	2,59	1,62	0,65	0,68	0,67	0,67	0,66	0,66	0,65	0,64	0,64	0,63	0,63	0,62
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,70	2,57	1,60	0,63	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61	0,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,77	1,52	1,52	0,57	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,85	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,36	0,35	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,62	-0,49	0,48	1,45	1,42	1,43	1,43	1,44	1,44	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47	1,48
Доля резерва	%	-29,4%	-23,3%	22,9%	69,1%	67,6%	67,9%	68,2%	68,5%	68,8%	69,0%	69,3%	69,6%	69,8%	70,1%	70,4%
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,25	1,28	1,58	0,43	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,23	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,75	0,93	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,49	0,50	0,62	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,85	0,82	0,52	1,67	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Доля резерва	%	40,5%	38,9%	24,7%	79,4%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,03	0,58	0,35	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,01	0,56	0,33	0,18	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,33	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,98	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,09	0,10	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,52	1,75	1,90	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85	1,86	1,86
Доля резерва	%	50,9%	72,2%	83,5%	90,6%	87,4%	87,5%	87,6%	87,7%	87,8%	87,9%	88,0%	88,1%	88,3%	88,4%	88,5%
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,11	0,11	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,16	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,04	0,16	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,01	-0,02	-0,03	-	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,14	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,08	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,13	0,13	0,12	0,28	0,28	0,28	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,91	1,92	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва	%	95,4%	95,4%	95,4%	95,8%	98,5%	98,5%	98,5%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
										Переключение на Центральную ТЭЦ						

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,45	0,45	0,39	0,41	0,41	0,41	1,67							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,11	0,05	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,09	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,09	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	1,36	1,36	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	-0,27	0,70	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,69	0,87	0,60	0,81	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,13	1,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,69	0,87	0,60	0,81	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,13	1,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,46	0,13	0,21	0,74	0,73	0,73	0,72	0,71	0,70	0,70	0,69	0,68	0,68	0,67
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,96	0,37	0,44	0,56	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,31	2,13	2,40	2,19	1,80	1,81	1,82	1,82	1,83	1,84	1,85	1,85	1,86	1,87	1,87
Доля резерва	%	43,6%	71,1%	80,0%	72,9%	60,1%	60,3%	60,6%	60,8%	61,0%	61,3%	61,5%	61,7%	62,0%	62,2%	62,4%
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,09	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,05	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,69	42,87	40,59	36,22	35,82	35,75	35,70	35,68	32,54	32,45	32,35	32,58	32,66	32,63	32,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	49,52	33,70	31,42	27,04	26,64	26,58	26,53	26,51	25,62	25,54	25,43	25,67	25,74	25,71	25,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,77	4,04	4,07	4,10	4,18	4,05	4,06	4,08	4,40	4,56	4,61	4,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,77	10,45	11,14	7,68	8,98	8,89	8,80	8,71	8,59	8,50	8,41	8,32	8,24	8,16	7,98
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	30,93	18,42	15,46	14,59	13,63	13,63	13,63	13,63	12,98	12,98	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,79	30,61	31,33	32,22	32,20	32,40	32,87	34,77	30,89	30,94	31,17	33,87	34,92	35,42	35,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	90,26	105,85	108,81	110,98	111,34	111,41	111,48	111,51	104,54	104,62	104,67	104,44	104,37	104,39	104,42
Доля резерва	%	61,5%	72,1%	74,1%	75,6%	75,8%	75,9%	75,9%	76,0%	76,4%	76,5%	76,5%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																
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	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,7%	84,8%	84,9%	85,0%	85,1%	85,2%	85,2%	85,3%	85,4%	85,5%
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	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	51	51	51	51	51	51	51
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,38	1,37	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,67	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	18,12	18,13	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14

Переключение на Центральную ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	93,0%	93,0%							
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,46	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,44	3,44	3,45	3,45	3,46	3,46	3,47	3,47	3,48	3,48
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	86,0%	86,1%	86,2%	86,4%	86,5%	86,6%	86,7%	86,8%	87,0%	87,1%
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	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	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,31
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,74	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,67	1,67	1,68	1,68	1,68	1,69	1,69	1,69	1,69	1,70
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	69,5%	69,7%	69,8%	69,9%	70,1%	70,2%	70,3%	70,5%	70,6%	70,8%
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,75	2,73	2,71	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,25	2,23	2,21	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,64	1,62	1,61	0,87	0,86	0,85	0,84	0,84	0,83	0,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,18	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,65	23,67	23,69	5,56	5,57	5,57	5,58	5,59	5,60	5,61
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,6%	89,7%	89,7%	80,5%	80,7%	80,8%	80,9%	81,0%	81,2%	81,3%
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>																
<b>Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,61	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,12	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	96,8%	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,61	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,12	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	96,8%	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
<b>Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	362,40	362,40	362,40	364,60	364,60	370,92	370,92	350,92	276,42	276,42	276,42	276,42	276,42	276,42	276,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	30	30	30	31	31	31	31	30	25	25	25	25	25	25	25
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 948,00	7 948,00	7 948,00	7 964,00	7 964,00	7 964,00	7 964,00	4 964,00	4 014,00	4 014,00	4 014,00	4 014,00	4 014,00	4 014,00	4 014,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	167,22	139,26	119,52	118,49	113,24	113,72	113,96	108,51	74,23	74,39	75,12	76,16	76,50	77,03	77,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	150,37	122,41	102,67	101,64	96,39	96,87	97,11	93,11	62,88	63,04	63,77	64,81	65,14	65,67	66,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,72	20,19	20,60	22,17	19,81	20,54	21,02	20,35	17,87	18,17	19,09	20,26	20,73	21,39	22,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	48,74	41,33	25,80	22,35	22,84	22,60	22,35	19,03	12,00	11,86	11,71	11,58	11,44	11,31	11,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	80,91	60,89	56,27	57,12	53,73	53,73	53,73	53,73	33,01	33,01	32,97	32,97	32,97	32,97	32,97
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	270,42	248,95	255,98	258,87	247,72	253,87	259,06	220,93	219,95	222,56	232,22	245,08	252,91	259,98	267,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	205,91	233,12	254,16	254,57	258,50	264,34	264,12	249,58	209,25	209,09	208,30	207,26	206,93	206,39	205,80
Доля резерва	%	56,8%	64,3%	70,1%	69,8%	70,9%	71,3%	71,2%	71,1%	75,7%	75,6%	75,4%	75,0%	74,9%	74,7%	74,5%

**Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 268,93	966,42	917,95	921,49	896,17	895,58	895,16	895,65	894,98	895,22	894,29	893,28	892,47	891,93	892,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	93,39	94,03	95,58	95,96	97,23	97,32	97,32	97,52	97,97	99,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	260,16	166,73	156,77	118,81	107,60	106,52	105,45	104,40	103,36	102,32	101,30	100,29	99,28	98,29	97,31
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	770,19	561,11	527,61	555,52	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64	918,37	924,70	939,92	943,65	956,09	957,05	957,05	959,01	963,45	976,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 604,42	1 604,84	1 604,35	1 605,02	1 604,78	1 605,71	1 606,72	1 607,53	1 608,07	1 607,74
Доля резерва	%	49,2%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,2%	64,3%	64,3%	64,3%	64,3%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	591,59	596,36	626,56	662,60	1 087,73	1 088,28	1 088,49	1 088,10	1 088,48	1 088,94	1 089,65	1 090,15	1 090,36	1 090,22	1 090,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	590,49	595,25	625,46	661,50	1 086,63	1 087,18	1 087,39	1 087,00	1 087,38	1 087,84	1 088,55	1 089,05	1 089,26	1 089,12	1 089,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,64	84,08	84,70	84,69	84,69	85,84	86,65	86,84	87,81	88,83	90,12	91,18	91,95	92,36	92,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,17	53,83	56,52	59,80	59,80	59,20	58,61	58,02	57,44	56,87	56,30	55,74	55,18	54,63	54,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	453,68	457,34	484,24	517,01	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13	942,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 285,94	1 270,78	1 273,45	1 164,10	1 181,39	1 194,56	1 204,18	1 206,80	1 220,28	1 234,60	1 252,38	1 266,89	1 277,88	1 283,76	1 291,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 747,11	1 742,34	1 712,76	1 678,30	1 253,17	1 252,62	1 252,41	1 252,80	1 252,42	1 251,96	1 251,25	1 250,75	1 250,54	1 250,68	1 250,68
Доля резерва	%	74,7%	74,5%	73,2%	71,7%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,4%	53,4%	53,4%	53,4%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 028,77	991,99	935,29	887,44	763,58	761,69	760,07	762,58	762,41	760,79	759,06	757,53	755,58	753,66	752,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,78	21,96	22,65	21,96	21,96	22,27	22,84	27,51	29,48	29,98	30,35	30,89	31,00	31,11	32,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	314,43	294,61	116,79	233,09	220,47	218,26	216,08	213,92	211,78	209,66	207,57	205,49	203,44	201,40	199,39
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	236,49	221,36	341,79	178,34	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23	194,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05	331,69	340,11	409,75	439,08	446,45	451,93	460,04	461,62	463,27	482,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	221,23	258,01	314,71	362,56	136,42	138,31	139,93	137,42	137,59	139,21	140,94	142,47	144,42	146,34	147,09
Доля резерва	%	17,7%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	15,4%	15,5%	15,3%	15,3%	15,5%	15,7%	15,8%	16,0%	16,3%	16,3%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	7	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	93,00	81,39	63,30	66,66	63,08	62,95	62,85	57,17	26,68	26,65	26,72	26,85	27,01	27,04	27,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	86,12	74,51	56,42	59,78	56,20	56,07	55,97	51,74	22,55	22,51	22,59	22,71	22,87	22,91	22,94
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62	7,67	6,65	3,72	3,73	3,84	4,01	4,21	4,29	4,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	33,26	29,16	12,95	12,96	12,15	12,02	11,88	8,66	2,48	2,44	2,40	2,35	2,31	2,27	2,23
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	46,37	38,86	37,12	38,85	36,43	36,43	36,43	36,43	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	153,91	140,05	140,88	143,05	142,52	142,75	144,20	102,02	102,05	102,38	105,62	110,26	115,73	117,94	120,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	57,50	69,11	87,20	83,84	87,42	87,55	87,65	73,33	58,82	58,85	58,78	58,65	58,49	58,46	58,42
Доля резерва	%	38,2%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	58,2%	58,2%	56,2%	68,8%	68,8%	68,7%	68,6%	68,4%	68,4%	68,3%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00	1 161,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	58,69	42,87	40,59	36,22	35,82	35,75	35,70	35,68	32,54	32,45	32,35	32,58	32,66	32,63	32,49
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	49,52	33,70	31,42	27,04	26,64	26,58	26,53	26,51	25,62	25,54	25,43	25,67	25,74	25,71	25,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,77	4,04	4,07	4,10	4,18	4,05	4,06	4,08	4,40	4,56	4,61	4,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,77	10,45	11,14	7,68	8,98	8,89	8,80	8,71	8,59	8,50	8,41	8,32	8,24	8,16	7,98
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	30,93	18,42	15,46	14,59	13,63	13,63	13,63	13,63	12,98	12,98	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,79	30,61	31,33	32,22	32,20	32,40	32,87	34,77	30,89	30,94	31,17	33,87	34,92	35,42	35,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	90,26	105,85	108,81	110,98	111,34	111,41	111,48	111,51	104,54	104,62	104,67	104,44	104,37	104,39	104,42
Доля резерва	%	61,5%	72,1%	74,1%	75,6%	75,8%	75,9%	75,9%	76,0%	76,4%	76,5%	76,5%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,75	2,73	2,71	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,25	2,23	2,21	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,64	1,62	1,61	0,87	0,86	0,85	0,84	0,84	0,83	0,82
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,18	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,65	23,67	23,69	5,56	5,57	5,57	5,58	5,59	5,60	5,61
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	89,6%	89,7%	89,7%	80,5%	80,7%	80,8%	80,9%	81,0%	81,2%	81,3%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,61	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,12	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	96,8%	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
<b>Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 070,92	6 070,92	6 050,92	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	38	38	38	39	39	39	39	38	33	33	33	33	33	33	33
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	41 748,00	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00	41 764,00	41 764,00	38 764,00	37 814,00	37 814,00	37 814,00	37 814,00	37 814,00	37 814,00	37 814,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 052,33	2 689,85	2 594,52	2 585,23	2 855,92	2 853,97	2 852,11	2 849,27	2 814,54	2 813,76	2 812,53	2 811,48	2 809,26	2 807,18	2 807,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 426,06	2 063,58	1 968,25	1 958,97	2 356,79	2 354,84	2 352,98	2 351,59	2 320,91	2 320,13	2 318,90	2 317,85	2 315,63	2 313,55	2 313,62
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	214,96	210,05	206,20	220,67	218,62	220,79	223,01	228,74	229,58	232,67	235,31	238,05	239,57	241,21	245,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	673,44	556,44	355,82	433,99	410,65	406,52	402,44	395,32	384,52	380,66	376,82	373,04	369,29	365,57	361,80

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 537,66	1 297,09	1 406,23	1 304,31	1 727,53	1 727,53	1 727,53	1 727,53	1 706,80	1 706,80	1 706,77	1 706,77	1 706,77	1 706,77	1 706,77
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 885,66	2 817,76	2 774,06	2 678,23	2 658,39	2 682,97	2 710,22	2 759,57	2 805,14	2 841,88	2 875,53	2 910,69	2 932,54	2 951,39	2 998,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 370,80	3 732,53	3 829,16	3 837,83	3 215,82	3 224,09	3 225,97	3 208,83	3 168,94	3 169,72	3 170,89	3 171,94	3 174,17	3 176,24	3 176,06
Доля резерва	%	52,6%	58,2%	59,7%	59,8%	53,0%	53,1%	53,1%	53,0%	53,0%	53,0%	53,1%	53,1%	53,1%	53,1%	53,1%

## **5. ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ**

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от основных источников тепловой энергии г. Новокузнецка представлены в таблицах ниже.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также по ряду источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Случаи превосходства нормативной подпитки над фактической могут быть объяснены, например, тем, что нормативная утечка из внутренних систем теплоснабжения потребителей составляет значительную долю от общей нормативной подпитки, но в фактической подпитке ее доля незначительна.

По ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо незначительной их протяженностью, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Рост подпитки по КТЭЦ в 2023-2024 гг. относительно 2022 г. (+4,5%) объясняется тем, что величина подпитки 6 531,37 тыс. м<sup>3</sup> была подана АО «Кузбассэнерго» на утверждение в РЭК Кузбасса как среднее значение за 2020-2022 гг. Исходя же из анализа ретроспективы 2018-2022 гг., а также прироста перспективных нагрузок, подпитка по КТЭЦ в период 2023-2024 гг. будет снижаться, так как прирост нагрузок в этот период не даст столь существенного роста нормативных утечек теплоносителя, а сверхнормативная утечка неуклонно снижается в ретроспективном периоде.

Сведения об оснащенности потребителей приборами учета тепловой энергии и ГВС представлены в таблице 5.1.



**Таблица 5.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке**

Источник	Коммерческие приборы учета							
	Бюджет		Жилые		Прочие		Всего	
	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа
КТЭЦ	399	93,0%	639	57,8%	1467	87,80%	2505	78,1%
ЗСТЭЦ	209	72,6%	105	23,3%	349	70,50%	663	53,7%
ЦТЭЦ	266	45,2%	509	58,8%	429	15,93%	1204	29,0%
Котельные	31	29,5%	5	10,9%	21	27,27%	57	25,0%
<b>Всего</b>	<b>905</b>	<b>64,2%</b>	<b>1258</b>	<b>51,0%</b>	<b>2266</b>	<b>45,9%</b>	<b>4429</b>	<b>50,2%</b>

Планы по установке приборов учета у потребителей в зонах ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» и ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» отсутствуют.

Средствами ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» к 2027 г. у потребителей категории «Жилые» планируется установка приборов учета в количестве 357 шт. (всего на 2027 г. – 866 шт., доля оснащённости – 100%) в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» и 41 шт. (всего на 2027 г. – 46 шт., доля оснащённости – 100%) в зонах ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» и ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит».

**Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.1)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7 713,960	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 389,355	6 531,370	6 535,366	6 529,285	6 531,008	6 522,661	6 513,559	6 506,281	6 501,292	6 503,845
нормативные утечки теплоносителя	714,450	714,530	782,890	782,890	782,664	800,456	818,247	831,719	835,019	846,030	846,877	846,877	848,611	852,543	863,929
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 999,510	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 588,899	5 713,123	5 703,647	5 694,266	5 684,979	5 675,784	5 666,682	5 657,670	5 648,749	5 639,916
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7 713,960	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 389,355	6 531,370	6 535,366	6 529,285	6 531,008	6 522,661	6 513,559	6 506,281	6 501,292	6 503,845
нормативные утечки теплоносителя	714,450	714,530	782,890	782,890	782,664	800,456	818,247	831,719	835,019	846,030	846,877	846,877	848,611	852,543	863,929
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 999,510	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 588,899	5 713,123	5 703,647	5 694,266	5 684,979	5 675,784	5 666,682	5 657,670	5 648,749	5 639,916
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 230,370	4 630,850	4 862,470	5 144,760	8 220,844	8 221,252	8 220,728	8 217,615	8 220,650	8 224,205	8 229,611	8 233,179	8 234,704	8 233,586	8 233,617
нормативные утечки теплоносителя	676,800	656,770	657,280	657,280	657,285	662,371	666,478	667,950	675,525	683,573	693,428	701,400	707,285	710,484	714,789
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 553,570	3 974,080	4 205,190	4 487,480	7 563,559	7 558,881	7 554,249	7 549,665	7 545,126	7 540,632	7 536,183	7 531,779	7 527,419	7 523,102	7 518,829
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 230,370	4 630,850	4 862,470	5 144,760	8 220,844	8 221,252	8 220,728	8 217,615	8 220,650	8 224,205	8 229,611	8 233,179	8 234,704	8 233,586	8 233,617
нормативные утечки теплоносителя	676,800	656,770	657,280	657,280	657,285	662,371	666,478	667,950	675,525	683,573	693,428	701,400	707,285	710,484	714,789
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 553,570	3 974,080	4 205,190	4 487,480	7 563,559	7 558,881	7 554,249	7 549,665	7 545,126	7 540,632	7 536,183	7 531,779	7 527,419	7 523,102	7 518,829
<b>Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5 217,640	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 809,166	3 795,864	3 820,059	3 819,866	3 806,469	3 792,105	3 779,512	3 763,119	3 746,942	3 741,449
нормативные утечки теплоносителя	215,940	199,350	205,610	199,350	199,352	202,184	207,319	249,765	267,641	272,133	275,479	280,419	281,383	282,390	293,908
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 001,700	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 606,982	3 588,546	3 570,294	3 552,224	3 534,336	3 516,626	3 499,093	3 481,736	3 464,552	3 447,540
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5 217,640	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 809,166	3 795,864	3 820,059	3 819,866	3 806,469	3 792,105	3 779,512	3 763,119	3 746,942	3 741,449
нормативные утечки теплоносителя	215,940	199,350	205,610	199,350	199,352	202,184	207,319	249,765	267,641	272,133	275,479	280,419	281,383	282,390	293,908
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 001,700	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 606,982	3 588,546	3 570,294	3 552,224	3 534,336	3 516,626	3 499,093	3 481,736	3 464,552	3 447,540
<b>Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	17 161,970	16 417,390	15 937,200	15 582,730	18 293,141	18 419,773	18 547,962	18 573,040	18 569,802	18 561,682	18 544,377	18 526,250	18 504,104	18 481,820	18 478,911
нормативные утечки теплоносителя	1 607,190	1 570,650	1 645,780	1 639,520	1 639,302	1 665,011	1 692,044	1 749,434	1 778,186	1 801,736	1 815,784	1 828,697	1 837,279	1 845,417	1 872,626
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	15 554,780	14 846,740	14 291,420	13 943,210	16 653,839	16 754,762	16 855,918	16 823,605	16 791,616	16 759,946	16 728,593	16 697,554	16 666,825	16 636,403	16 606,285

**Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	25,820	25,820	25,820	25,820	25,820	25,786	25,753	25,719	25,686	25,654	25,622	25,590	25,647	25,647	25,616
нормативные утечки теплоносителя	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,289	1,320	1,320
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	24,620	24,620	24,620	24,620	24,620	24,586	24,553	24,519	24,486	24,454	24,422	24,390	24,358	24,327	24,296
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	0,890	0,890	0,890	1,149	1,295	1,295	1,295	1,295	1,309	1,330	1,330	1,330	1,330
нормативные утечки теплоносителя	-	-	0,280	0,280	0,280	0,539	0,685	0,685	0,685	0,685	0,699	0,720	0,720	0,720	0,720
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	25,820	25,820	26,710	26,710	26,710	26,936	27,047	27,014	26,981	26,948	26,931	26,919	26,976	26,977	26,946
нормативные утечки теплоносителя	1,200	1,200	1,480	1,480	1,480	1,739	1,885	1,885	1,885	1,885	1,899	1,920	2,008	2,040	2,040
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	24,620	24,620	25,230	25,230	25,230	25,196	25,163	25,129	25,096	25,064	25,032	25,000	24,968	24,937	24,906
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,280	2,500	2,220	2,410	1,849	1,801	1,854	1,917	1,873	1,892	1,970	2,006	2,429	2,377	2,324
нормативные утечки теплоносителя	2,280	2,500	2,220	6,800	6,687	6,687	6,789	6,902	6,908	6,976	7,106	7,193	7,668	7,668	7,668
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	-4,390	-4,838	-4,886	-4,935	-4,985	-5,034	-5,085	-5,136	-5,187	-5,239	-5,291	-5,344
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	278,320	299,410	239,470	233,790	224,538	224,194	223,853	223,515	Переключение на Зырянскую районную котельную						
нормативные утечки теплоносителя	21,340	21,340	21,340	20,820	20,936	20,936	20,936	20,936							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	256,980	278,070	218,130	212,970	203,602	203,258	202,917	202,579							
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	743,300	607,480	499,160	487,370	472,383	471,598	471,044	471,158	490,115	489,361	490,648	493,188	494,905	495,902	496,873
нормативные утечки теплоносителя	32,790	32,790	32,790	32,240	32,358	32,358	32,580	33,464	53,182	53,182	55,215	58,494	60,942	62,663	64,351
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	710,510	574,690	466,370	455,130	440,025	439,240	438,463	437,694	436,933	436,179	435,433	434,694	433,963	433,239	432,522
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	407,270	381,870	191,940	172,030	123,395	122,636	122,188	Переключение на Центральную ТЭЦ							
нормативные утечки теплоносителя	41,360	41,360	41,360	40,960	30,660	30,828	31,298								
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	365,910	340,510	150,580	131,070	92,735	91,808	90,890								
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 431,170	1 291,260	932,790	895,600	822,165	820,228	818,938	696,591	491,988	491,253	492,618	495,195	497,334	498,279	499,197
нормативные утечки теплоносителя	97,770	97,990	97,710	100,820	90,641	90,809	91,603	61,302	60,090	60,158	62,320	65,687	68,610	70,332	72,020

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 333,400	1 193,270	835,080	794,780	731,524	729,419	727,335	635,289	431,899	431,094	430,297	429,507	428,724	427,947	427,178
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>															
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	142,105	133,284	134,498	120,632	121,362	121,068	120,747	120,430	120,232	119,921	119,647	119,342	119,701	119,402	119,235
нормативные утечки теплоносителя	14,691	14,691	14,691	13,985	12,968	12,998	12,998	12,998	13,115	13,115	13,148	13,148	13,809	13,809	13,938
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	127,414	118,593	119,807	106,647	108,394	108,070	107,750	107,432	107,118	106,807	106,499	106,194	105,892	105,593	105,297
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,031	0,136	0,037	0,131	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,077	0,077	0,077
нормативные утечки теплоносителя	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,040	0,065	-0,034	0,060	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,263	0,359	0,210	0,322	0,370	0,369	0,369	0,369	0,368	0,368	Переключение на Зырянскую районную котельную				
нормативные утечки теплоносителя	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002					
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,261	0,357	0,208	0,320	0,368	0,367	0,367	0,367	0,366	0,366					
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,395	0,121	0,603	0,090	0,068	0,068	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065
нормативные утечки теплоносителя	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,361	0,087	0,569	0,056	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7,838	8,652	3,351	3,419	2,508	2,931	2,931	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982
нормативные утечки теплоносителя	0,722	0,722	0,722	0,855	0,856	0,856	0,856	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,116	7,930	2,629	2,564	1,652	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,089	5,471	3,539	4,629	4,624	4,658	4,678	4,875	4,886	4,857	4,827	4,797	4,768	4,740	4,711
нормативные утечки теплоносителя	1,988	1,988	1,988	1,938	1,334	1,400	1,450	1,677	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719	1,719
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,101	3,483	1,551	2,691	3,290	3,259	3,228	3,197	3,167	3,137	3,107	3,078	3,049	3,020	2,992
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,497	4,500	2,885	2,543	2,375	2,359	2,354	2,337	2,320	2,303	2,287	2,270	2,254	2,238	2,266
нормативные утечки теплоносителя	0,945	0,945	0,945	0,922	0,638	0,640	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,695
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,552	3,555	1,940	1,621	1,737	1,720	1,702	1,685	1,669	1,652	1,635	1,619	1,603	1,587	1,571

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,247	0,268	0,445	0,439	0,611	0,605	0,600	0,594	0,588	0,583	0,578	0,572	0,567	0,561	Переключение на котельную №2 п. Абагур-Лесной
нормативные утечки теплоносителя	0,530	0,053	0,053	0,052	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,283	0,215	0,392	0,387	0,575	0,569	0,564	0,558	0,552	0,547	0,542	0,536	0,531	0,525	
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	72,121	40,436	22,600	28,370	23,991	23,988	24,002	24,005	23,996	24,006	24,136	25,857	26,029	26,339	26,402
нормативные утечки теплоносителя	6,080	6,080	6,080	6,042	4,185	4,191	4,215	4,228	4,228	4,248	4,387	6,118	6,299	6,618	6,690
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	66,041	34,356	16,520	22,328	19,806	19,796	19,787	19,777	19,767	19,758	19,749	19,740	19,730	19,721	19,712
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,724	5,132	0,578	0,395	0,259	0,258	0,381	0,380	Переключение на Центральную ТЭЦ						
нормативные утечки теплоносителя	0,463	0,163	0,163	0,159	0,103	0,103	0,227	0,227							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,261	4,969	0,415	0,236	0,156	0,155	0,154	0,154							
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,323	7,863	5,201	8,079	7,832	7,820	7,809	7,797	Переключение на Центральную ТЭЦ						
нормативные утечки теплоносителя	0,407	0,407	0,407	0,468	0,470	0,470	0,470	0,470							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,916	7,456	4,794	7,611	7,362	7,350	7,339	7,327							
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6,252	4,207	4,669	4,399	4,235	4,232	4,225	4,213	4,201	4,194	4,182	4,170	4,158	4,147	4,135
нормативные утечки теплоносителя	0,262	0,262	0,262	0,251	0,194	0,203	0,209	0,209	0,209	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5,990	3,945	4,407	4,148	4,041	4,028	4,016	4,004	3,991	3,979	3,967	3,955	3,943	3,932	3,920
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,846	6,446	5,246	4,829	3,913	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159	4,159
нормативные утечки теплоносителя	0,324	0,324	0,324	0,316	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,522	6,122	4,922	4,513	3,667	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7,906	6,850	2,804	3,425	3,592	3,559	3,527	3,495	3,463	3,432	3,401	3,370	3,339	3,309	3,279
нормативные утечки теплоносителя	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,583	6,527	2,481	3,102	3,269	3,236	3,204	3,172	3,140	3,109	3,078	3,047	3,016	2,986	2,956
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,415	2,232	2,760	2,648	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
нормативные утечки теплоносителя	0,031	0,031	0,031	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,384	2,201	2,729	2,618	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,456	1,781	0,650	0,967	1,336	1,323	1,311	1,298	1,286	1,273	1,261	1,249	1,237	1,226	1,214
нормативные утечки теплоносителя	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,397	1,722	0,591	0,908	1,277	1,264	1,252	1,239	1,227	1,214	1,202	1,190	1,178	1,167	1,155
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,004	0,692	0,343	0,494	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
нормативные утечки теплоносителя	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,984	0,672	0,323	0,474	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,027	0,016	0,000	0,034	0,014	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
нормативные утечки теплоносителя	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,002	-0,013	-0,029	0,005	-0,015	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,018	0,012	0,022	0,571	0,170	0,170	0,170	0,182	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,180	0,180
нормативные утечки теплоносителя	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,010	-0,016	-0,006	0,544	0,143	0,143	0,143	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,141	0,141
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,043	0,071	0,052	0,088	0,095	0,095	0,095	0,188	Переключение на Центральную ТЭЦ						
нормативные утечки теплоносителя	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,125							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,012	0,040	0,021	0,057	0,064	0,064	0,064	0,064							
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,497	1,253	0,621	0,607	0,509	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные утечки теплоносителя	0,083	0,065	0,065	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,414	1,188	0,556	0,543	0,445	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,008	0,008	0,069	0,106	0,120	0,119	0,118	0,117	Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной						
нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,017	-0,017	0,044	0,081	0,095	0,094	0,093	0,092							
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,014	0,009	0,009	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,012	0,009	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,002	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	10,504	8,431	5,829	6,099	7,767	7,727	7,687	7,647	7,608	7,569	7,531	7,493	7,455	7,418	7,381
нормативные утечки теплоносителя	0,235	0,235	0,235	0,233	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	10,269	8,196	5,594	5,866	7,545	7,505	7,465	7,425	7,386	7,347	7,309	7,271	7,233	7,196	7,159
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,053	0,036	0,033	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,051	0,036	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,002	0,000	0,000	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	291,676	238,266	197,054	193,374	187,450	187,310	187,030	186,935	178,137	177,695	177,037	178,308	178,696	178,566	177,810
нормативные утечки теплоносителя	27,446	26,633	26,630	25,978	21,968	22,081	22,297	22,693	22,005	22,031	22,202	23,932	24,774	25,093	25,302
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	264,230	211,633	170,424	167,396	165,482	165,229	164,733	164,242	156,132	155,664	154,835	154,377	153,923	153,473	152,508
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>															
<b>Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>															
<b>Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,092	1,085	1,077	1,070	1,063	1,056	1,050	1,043	1,036	1,029
нормативные утечки теплоносителя	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,720	0,713	0,705	0,698	0,691	0,684	0,678	0,671	0,664	0,657
<b>Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	36,370	36,370	36,370	36,370	36,370	29,765	29,514	29,265	Переключение на Центральную ТЭЦ						
нормативные утечки теплоносителя	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676							
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	31,694	31,694	31,694	31,694	31,694	25,089	24,838	24,589							

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,039	1,029	1,020	1,011	1,002	0,993	0,984	0,975	0,967	0,958
нормативные утечки теплоносителя	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,932	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860	0,851
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,664	9,577	9,491	9,406	9,322	9,239	9,156	9,074	8,993	8,913
нормативные утечки теплоносителя	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,685	8,598	8,512	8,427	8,343	8,260	8,177	8,095	8,014	7,934
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	48,269	48,269	48,269	48,269	48,269	41,559	41,205	40,854	11,488	11,387	11,288	11,190	11,092	10,996	10,901
нормативные утечки теплоносителя	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	42,135	42,135	42,135	42,135	42,135	35,425	35,071	34,720	10,030	9,929	9,830	9,732	9,634	9,538	9,443
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>															
<b>Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>															
<b>Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>															
<b>Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 838,349	1 645,029	1 246,237	1 205,367	1 126,008	1 119,256	1 118,535	998,140	761,865	763,067	770,375	779,957	783,349	788,766	794,232
нормативные утечки теплоносителя	173,964	173,371	173,368	175,826	161,637	163,986	166,234	138,759	138,709	141,316	150,381	161,342	166,100	172,871	180,198
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 664,385	1 471,658	1 072,869	1 029,541	964,371	955,270	952,301	859,380	623,157	621,751	619,994	618,615	617,249	615,896	614,034

**Таблица 5.4 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3)**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7 713,960	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 389,355	6 531,370	6 535,366	6 529,285	6 531,008	6 522,661	6 513,559	6 506,281	6 501,292	6 503,845
нормативные утечки теплоносителя	714,450	714,530	782,890	782,890	782,664	800,456	818,247	831,719	835,019	846,030	846,877	846,877	848,611	852,543	863,929
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 999,510	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 588,899	5 713,123	5 703,647	5 694,266	5 684,979	5 675,784	5 666,682	5 657,670	5 648,749	5 639,916
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 256,190	4 656,670	4 889,180	5 171,470	8 247,554	8 248,187	8 247,775	8 244,629	8 247,631	8 251,153	8 256,541	8 260,098	8 261,680	8 260,562	8 260,563
нормативные утечки теплоносителя	678,000	657,970	658,760	658,760	658,765	664,110	668,363	669,835	677,409	685,457	695,327	703,320	709,293	712,524	716,828
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 578,190	3 998,700	4 230,420	4 512,710	7 588,789	7 584,077	7 579,412	7 574,794	7 570,222	7 565,696	7 561,215	7 556,779	7 552,387	7 548,039	7 543,735
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5 217,640	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 809,166	3 795,864	3 820,059	3 819,866	3 806,469	3 792,105	3 779,512	3 763,119	3 746,942	3 741,449
нормативные утечки теплоносителя	215,940	199,350	205,610	199,350	199,352	202,184	207,319	249,765	267,641	272,133	275,479	280,419	281,383	282,390	293,908
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 001,700	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 606,982	3 588,546	3 570,294	3 552,224	3 534,336	3 516,626	3 499,093	3 481,736	3 464,552	3 447,540
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 431,170	1 291,260	932,790	895,600	822,165	820,228	818,938	696,591	491,988	491,253	492,618	495,195	497,334	498,279	499,197
нормативные утечки теплоносителя	97,770	97,990	97,710	100,820	90,641	90,809	91,603	61,302	60,090	60,158	62,320	65,687	68,610	70,332	72,020
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 333,400	1 193,270	835,080	794,780	731,524	729,419	727,335	635,289	431,899	431,094	430,297	429,507	428,724	427,947	427,178
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	291,676	238,266	197,054	193,374	187,450	187,310	187,030	186,935	178,137	177,695	177,037	178,308	178,696	178,566	177,810
нормативные утечки теплоносителя	27,446	26,633	26,630	25,978	21,968	22,081	22,297	22,693	22,005	22,031	22,202	23,932	24,774	25,093	25,302

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	264,230	211,633	170,424	167,396	165,482	165,229	164,733	164,242	156,132	155,664	154,835	154,377	153,923	153,473	152,508
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	48,269	48,269	48,269	48,269	48,269	41,559	41,205	40,854	11,488	11,387	11,288	11,190	11,092	10,996	10,901
нормативные утечки теплоносителя	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	42,135	42,135	42,135	42,135	42,135	35,425	35,071	34,720	10,030	9,929	9,830	9,732	9,634	9,538	9,443
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	1,809	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	19 000,319	18 062,419	17 183,437	16 788,097	19 419,149	19 539,029	19 666,497	19 571,179	19 331,667	19 324,749	19 314,752	19 306,208	19 287,453	19 270,586	19 273,143
нормативные утечки теплоносителя	1 781,154	1 744,021	1 819,148	1 815,346	1 800,939	1 828,997	1 858,278	1 888,194	1 916,895	1 943,052	1 966,165	1 990,039	2 003,379	2 018,288	2 052,824
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	17 219,165	16 318,398	15 364,289	14 972,751	17 618,210	17 710,032	17 808,219	17 682,986	17 414,772	17 381,697	17 348,587	17 316,169	17 284,074	17 252,298	17 220,320

**6. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В таблице 6.1 представлен максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

**Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников**

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	770,2	561,1	527,6	555,5	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 848,5	1 346,7	1 266,3	1 333,2	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7	1 298,7
<b>Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	770,190	561,110	527,610	555,520	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108	541,108
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 848,456	1 346,664	1 266,264	1 333,248	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659	1 298,659
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	450,1	453,7	480,6	513,3	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5	938,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 080,2	1 089,0	1 153,3	1 232,0	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3	2 252,3
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	453,679	457,339	484,241	517,011	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134	942,134
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 088,830	1 097,614	1 162,179	1 240,827	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121	2 261,121
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	236,5	221,4	341,8	178,3	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	567,6	531,3	820,3	428,0	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2	466,2

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	236,490	221,360	341,790	178,340	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234	194,234
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	567,576	531,264	820,296	428,016	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162	466,162
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	16,3	20,4	19,5	21,1	20,1	20,1	20,1	20,1	Переключение на Зыряновскую районную котельную						
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	39,0	49,1	46,7	50,7	48,2	48,2	48,2	48,2							
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	30,1	18,4	17,7	17,7	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	72,3	44,2	42,4	42,5	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	46,373	38,864	37,124	38,849	36,428	36,428	36,428	36,428	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	111,295	93,274	89,098	93,238	87,426	87,426	87,426	87,426	39,230	39,230	39,230	39,230	39,230	39,230	39,230
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>															
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	13,4	12,4	12,2	9,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	32,2	29,7	29,2	22,5	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,6	-	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	7,0	1,4	0,2	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	16,8	3,4	0,5	5,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Переключение на Центральную ТЭЦ															

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	4,8	0,7	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6							
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	11,6	1,7	0,7	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3							
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,3	0,4	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,1	0,9	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,9	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,0	2,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,5	0,5	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,2	1,2	1,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,0	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,1	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,3	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,3	0,1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной						
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,0	0,4	0,4	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,3	0,9	1,1	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	30,926	18,422	15,460	14,590	13,625	13,625	13,625	13,625	12,981	12,981	12,943	12,943	12,943	12,943	12,943



Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	74,222	44,213	37,104	35,017	32,700	32,700	32,700	32,700	31,155	31,155	31,064	31,064	31,064	31,064	31,063
<b>ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>															
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>															
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>															
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>															
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>															
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка</b>															
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 537,658	1 297,095	1 406,225	1 304,311	1 727,529	1 727,529	1 727,529	1 727,529	1 706,803	1 706,803	1 706,766	1 706,766	1 706,766	1 706,766	1 706,765
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3 690,379	3 113,028	3 374,941	3 130,346	4 146,070	4 146,070	4 146,070	4 146,070	4 096,328	4 096,328	4 096,237	4 096,237	4 096,237	4 096,237	4 096,237

## **7.НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Таблица 7.1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка.

**Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников**

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)																
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,55	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64	918,37	924,70	939,92	943,65	956,09	957,05	957,05	959,01	963,45	976,32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 615,85	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 074,47	1 073,86	1 074,58	1 073,62	1 073,95	1 072,61	1 071,14	1 069,97	1 069,19	1 069,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 682,58	2 089,23	2 142,13	2 144,63	2 183,74	2 189,33	2 196,27	2 210,78	2 215,48	2 227,58	2 229,88	2 231,35	2 234,48	2 239,70	2 252,10
Доля резерва, %	%	67,3%	83,6%	85,7%	85,8%	87,3%	87,6%	87,9%	88,4%	88,6%	89,1%	89,2%	89,3%	89,4%	89,6%	90,1%
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,55	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56	154,56
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	952,98	920,99	903,61	911,23	913,64	918,37	924,70	939,92	943,65	956,09	957,05	957,05	959,01	963,45	976,32
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 615,85	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 074,47	1 073,86	1 074,58	1 073,62	1 073,95	1 072,61	1 071,14	1 069,97	1 069,19	1 069,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1 682,58	2 089,23	2 142,13	2 144,63	2 183,74	2 189,33	2 196,27	2 210,78	2 215,48	2 227,58	2 229,88	2 231,35	2 234,48	2 239,70	2 252,10
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)																
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,80	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	586,61	591,37	620,96	657,01	1 082,13	1 082,19	1 082,12	1 081,72	1 082,11	1 082,56	1 083,25	1 083,71	1 083,90	1 083,76	1 083,76
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 280,84	1 265,29	1 262,48	1 153,31	1 169,99	1 179,04	1 186,35	1 188,98	1 202,46	1 216,78	1 234,33	1 248,52	1 258,99	1 264,69	1 272,35
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	850,58	857,49	900,39	952,66	1 569,09	1 569,17	1 569,07	1 568,50	1 569,06	1 569,72	1 570,72	1 571,38	1 571,66	1 571,45	1 571,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 729,46	2 707,00	2 661,29	2 499,85	1 900,10	1 909,08	1 916,48	1 919,68	1 932,60	1 946,27	1 962,81	1 976,34	1 986,53	1 992,43	2 000,09
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	82,6%	83,0%	83,3%	83,5%	84,0%	84,6%	85,3%	85,9%	86,4%	86,6%	87,0%
<b>Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,89	3,89	3,89
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,10	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	7,48	7,66	7,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,64	5,65	5,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	37,87	38,26	39,35	39,37	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	39,74	40,24	40,41	40,41
Доля резерва, %	%	97,9%	98,9%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)																

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	0,62	0,61	0,61	1,12	1,40	1,40	1,40	1,40	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	4,39	4,19	4,44	8,56	10,86	10,86	10,86	10,86	11,09	11,42	11,42	11,42	11,42
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,90	0,89	0,89	1,62	2,03	2,03	2,03	2,03	2,07	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	5,50	5,75	9,14	11,03	11,03	11,03	11,03	11,22	11,49	11,49	11,49	11,49
Доля резерва, %	%	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,10	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	590,49	595,25	625,46	661,50	1 086,63	1 087,18	1 087,39	1 087,00	1 087,38	1 087,84	1 088,55	1 089,05	1 089,26	1 089,12	1 089,12
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 285,94	1 270,78	1 273,45	1 164,10	1 181,39	1 194,56	1 204,18	1 206,80	1 220,28	1 234,60	1 252,38	1 266,89	1 277,88	1 283,76	1 291,42
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	856,21	863,11	906,92	959,18	1 575,61	1 576,41	1 576,72	1 576,14	1 576,71	1 577,36	1 578,40	1 579,12	1 579,43	1 579,23	1 579,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2 767,33	2 745,26	2 700,64	2 544,72	1 945,59	1 957,95	1 967,25	1 970,45	1 983,37	1 997,04	2 013,77	2 027,57	2 038,26	2 044,33	2 051,99
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,07	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05	331,69	340,11	409,75	439,08	446,45	451,93	460,04	461,62	463,27	482,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	833,32	780,00	697,78	628,42	633,16	630,42	628,07	631,72	631,47	629,12	626,61	624,39	621,57	618,78	617,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	344,04	398,47	450,15	522,35	266,97	274,36	285,13	351,11	380,69	390,41	398,40	408,73	413,14	417,58	437,55
Доля резерва, %	%	27,5%	31,9%	36,0%	41,8%	29,7%	30,5%	31,7%	39,0%	42,3%	43,4%	44,3%	45,4%	45,9%	46,4%	48,6%
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,07	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	381,42	382,53	351,99	354,82	327,05	331,69	340,11	409,75	439,08	446,45	451,93	460,04	461,62	463,27	482,17
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	833,32	780,00	697,78	628,42	633,16	630,42	628,07	631,72	631,47	629,12	626,61	624,39	621,57	618,78	617,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	344,04	398,47	450,15	522,35	266,97	274,36	285,13	351,11	380,69	390,41	398,40	408,73	413,14	417,58	437,55
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)																
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	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	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23	1,25	1,27	1,27	1,28	1,31	1,32	1,41	1,41	1,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	32,78	32,04	32,42	33,14	32,66	32,66	33,16	33,71	33,73	34,07	34,70	35,13	37,45	37,45	37,45
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	1,83	1,62	1,81	1,78	1,78	1,81	1,84	1,84	1,86	1,89	1,92	2,04	2,04	2,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	33,43	32,69	33,28	33,80	33,35	33,35	33,82	34,34	34,37	34,69	35,28	35,69	37,88	37,88	37,88
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	Переключение на Зырянковскую районную котельную						
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29							
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	26,01	32,72	26,17	31,37	30,24	30,18	30,12	30,06							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	27,22	24,47	24,74	26,06	25,33	25,33	25,33	25,33							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	37,72	47,44	37,94	45,49	43,85	43,76	43,67	43,58							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	33,21	20,74	30,50	24,28	25,18	25,27	25,36	25,45							
Доля резерва, %	%	73,8%	46,1%	67,8%	54,0%	56,0%	56,2%	56,4%	56,6%							
<b>Зырянковская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	44,91	27,47	22,57	22,06	21,38	21,35	21,32	21,33	22,20	22,17	22,23	22,34	22,42	22,47	22,52
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	45,01	39,85	40,07	40,05	41,56	41,56	41,85	42,98	68,31	68,31	70,92	75,13	78,28	80,49	82,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	65,11	39,82	32,72	31,99	31,00	30,95	30,92	30,93	32,19	32,14	32,23	32,40	32,51	32,58	32,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	58,79	78,92	86,23	86,95	89,45	89,50	89,82	90,95	115,01	115,06	117,58	121,62	124,65	126,80	128,90
Доля резерва, %	%	73,5%	98,6%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	Переключение на Центральную ТЭЦ							
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45								
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	13,94	13,07	6,57	5,90	4,23	4,21	4,19								
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	48,90	43,68	43,65	43,81	42,97	43,21	43,86								
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	20,21	18,95	9,53	8,56	6,14	6,10	6,08								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	47,24	43,28	52,67	53,80	55,38	55,65	56,33								
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%								
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	5,43	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	86,12	74,51	56,42	60,58	57,09	56,96	56,88	52,65	23,47	23,45	23,53	23,67	23,83	23,88	23,92
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	153,91	140,05	140,88	143,05	142,52	142,75	144,20	102,02	102,05	102,38	105,62	110,26	115,73	117,94	120,11

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	124,87	108,04	81,81	87,84	82,78	82,60	82,48	76,35	34,03	34,00	34,12	34,31	34,56	34,62	34,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	172,66	175,63	202,68	198,83	203,36	203,77	205,34	150,74	149,38	149,75	152,87	157,31	162,54	164,68	166,78
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)																
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	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	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	22,42	20,64	20,83	17,03	17,35	17,29	17,23	17,18	17,14	17,08	17,03	16,98	17,04	16,99	16,96
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	15,86	14,90	15,03	14,82	14,99	15,03	15,03	15,03	15,16	15,16	15,20	15,20	15,96	15,96	16,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	32,51	29,93	30,21	24,69	25,15	25,08	24,99	24,91	24,85	24,77	24,70	24,62	24,71	24,63	24,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	12,50	14,12	13,97	19,28	18,99	19,10	19,19	19,27	19,46	19,54	19,65	19,73	20,40	20,48	20,68
Доля резерва, %	%	41,7%	47,1%	46,6%	64,3%	63,3%	63,7%	64,0%	64,2%	64,9%	65,1%	65,5%	65,8%	68,0%	68,3%	68,9%
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	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,05	0,06	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,01	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,29	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,17	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,42	0,01	0,29	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Переключение на Зырянскую районную котельную

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,78	0,85	0,37	0,46	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,04	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97	0,97	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,12	1,23	0,54	0,67	0,58	0,58	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	7,33	7,22	7,87	7,74	7,79	7,79	7,79	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Доля резерва, %	%	91,6%	90,2%	98,4%	96,7%	97,3%	97,3%	97,3%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%
<b>Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,90	1,21	0,78	0,79	0,84	0,84	0,85	0,88	0,89	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,76	2,68	2,70	2,78	2,56	2,69	2,78	3,22	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,30	1,75	1,13	1,15	1,21	1,22	1,23	1,28	1,28	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,09	8,56	9,20	9,26	8,97	9,09	9,18	9,57	9,64	9,65	9,66	9,67	9,68	9,68	9,69
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	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	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,15	0,12	0,08	0,47	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,62	1,27	1,51	1,49	1,57	1,57	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,21	0,17	0,11	0,68	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	13,59	13,29	13,59	13,00	13,12	13,13	13,16	13,17	13,17	13,17	13,18	13,18	13,19	13,19	13,29
Доля резерва, %	%	90,6%	88,6%	90,6%	86,7%	87,5%	87,5%	87,7%	87,8%	87,8%	87,8%	87,9%	87,9%	87,9%	87,9%	88,6%
<b>Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,13	0,14	0,23	0,09	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

Переключение на котельную №2 п. Абагур-Лесной



Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	9,11	1,85	1,03	3,90	3,18	3,18	3,18	3,19	3,18	3,19	3,21	3,53	3,56	3,61	3,63
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,02	6,63	6,72	6,61	6,55	6,56	6,59	6,61	6,61	6,65	6,86	9,57	9,85	10,35	10,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	13,20	2,68	1,50	5,66	4,62	4,61	4,62	4,62	4,62	4,62	4,65	5,11	5,16	5,24	5,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	51,62	61,75	63,02	58,75	59,73	59,74	59,78	59,80	59,80	59,83	60,01	62,26	62,50	62,91	63,01
Доля резерва, %	%	86,0%	100,0%	100,0%	97,9%	99,6%	99,6%	99,6%	99,7%	99,7%	99,7%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,37	0,31	0,34	0,31	0,25	0,25	0,55	0,55	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,56	0,33	0,04	0,09	0,06	0,06	0,09	0,09							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00							
Собственные нужды источников	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26							
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	5,20	0,76	0,50	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,38	0,91	0,90	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,54	1,10	0,73	0,99	1,04	1,04	1,04	1,04							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1,58	7,55	7,91	8,55	8,50	8,50	8,50	8,50							
Доля резерва, %	%	15,8%	75,5%	79,1%	85,5%	85,0%	85,0%	85,0%	85,0%							
<b>Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,56	0,45	0,45	0,61	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,24	0,21	0,33	0,43	0,43	0,45	0,46	0,46	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,81	0,65	0,66	0,89	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	1,91	2,03	2,15	2,02	2,04	2,06	2,08	2,08	2,09	2,10	2,10	2,11	2,11	2,11	2,12
Доля резерва, %	%	76,4%	81,4%	86,1%	80,9%	81,7%	82,6%	83,2%	83,3%	83,5%	84,0%	84,2%	84,3%	84,4%	84,5%	84,6%
<b>Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,55	0,55	0,64	0,59	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,67	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,25	0,79	0,92	0,86	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	0,42	1,57	1,51	1,65	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва, %	%	21,0%	78,4%	75,3%	82,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%
<b>Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,70	2,57	1,60	0,63	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61	0,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,34	0,36	0,35	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,91	3,73	2,32	0,91	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,90	0,89	0,88	0,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-1,49	-1,29	0,11	1,44	1,40	1,41	1,42	1,43	1,43	1,44	1,45	1,46	1,47	1,48	1,48
Доля резерва, %	%	-70,8%	-61,3%	5,2%	68,3%	66,7%	67,1%	67,5%	67,9%	68,3%	68,7%	69,1%	69,5%	69,9%	70,3%	70,6%
<b>Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,23	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,78	1,83	2,27	0,60	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	0,43	0,37	-0,06	1,61	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва, %	%	20,7%	17,8%	-2,8%	76,5%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,01	0,56	0,33	0,18	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,09	0,10	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,47	0,82	0,47	0,26	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	0,74	1,36	1,71	2,07	1,97	1,98	1,98	1,98	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,01
Доля резерва, %	%	35,2%	64,6%	81,5%	98,6%	94,0%	94,1%	94,3%	94,4%	94,6%	94,8%	94,9%	95,1%	95,2%	95,4%	95,5%
<b>Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,11	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,16	0,16	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032							
<b>Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,18	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,27	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,15	0,13	0,13	0,12	0,28	0,28	0,28	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	2,02	2,00	2,00	2,00	2,24	2,24	2,24	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36							
Доля резерва, %	%	100,0%	99,9%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%							
<b>Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)</b>																							
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	0,01	0,01	0,03	Переключение на Центральную ТЭЦ													
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,58	0,45	0,45	0,39	0,41	0,41	0,41	1,67														
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-														
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-														
<b>Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-								-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,17	0,08	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)</b>																							
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной													
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-														
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,36	1,36	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02														

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,97	1,97	2,98	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-							
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-							
<b>Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)</b>																
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,69	0,87	0,60	0,81	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,13	1,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,44	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,45	1,26	0,87	1,18	1,74	1,73	1,72	1,71	1,69	1,68	1,67	1,66	1,65	1,64	1,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	0,99	2,02	2,43	2,35	1,57	1,58	1,59	1,60	1,61	1,62	1,63	1,64	1,65	1,66	1,67
Доля резерва, %	%	33,0%	67,4%	80,9%	78,5%	52,2%	52,6%	52,9%	53,3%	53,6%	54,0%	54,3%	54,7%	55,0%	55,3%	55,7%
<b>Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,09	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,07	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,13	0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	146,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80	136,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,18	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	49,79	33,99	31,49	27,04	26,65	26,58	26,54	26,52	25,63	25,54	25,44	25,67	25,75	25,72	25,58
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,79	30,61	31,33	32,22	32,20	32,40	32,87	34,77	30,89	30,94	31,17	33,87	34,92	35,42	35,68
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	72,20	49,29	45,65	39,22	38,65	38,55	38,48	38,45	37,16	37,04	36,89	37,23	37,33	37,30	37,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	100,73	120,56	125,42	129,72	130,20	130,49	130,77	131,46	123,26	123,42	123,75	126,12	127,06	127,59	128,01
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,27	11,51	11,51	11,51	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,46	7,94	7,94	7,94	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	67,71	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,27	11,51	11,51	11,51	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	0,70	0,68	0,68	0,68	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
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	19,50	19,50	19,50	Переключение на Центральную ТЭЦ						
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	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	0,89	0,88	0,87	0,86							
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,67	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93	2,93	2,93							
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,27	1,26	1,25							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	21,39	21,17	21,17	21,17	20,64	20,65	20,66	20,67							
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%							

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,46	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,78	0,77	0,76	0,76	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	3,64	3,62	3,62	3,62	3,64	3,65	3,66	3,66	3,67	3,68	3,68	3,69	3,70	3,71	3,71
Доля резерва, %	%	91,0%	90,6%	90,6%	90,6%	91,0%	91,2%	91,4%	91,6%	91,8%	91,9%	92,1%	92,3%	92,5%	92,6%	92,8%
<b>Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	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	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,70
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,74	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,06	1,06	1,05	1,05	1,04	1,04	1,03	1,03	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5,07	4,82	4,82	4,82	4,44	4,44	4,45	4,45	4,46	4,46	4,47	4,47	4,47	4,48	4,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	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	2,26	2,25	2,23	2,21	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,18	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,26	3,24	3,21	1,95	1,93	1,92	1,91	1,90	1,88	1,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	30,79	30,30	30,30	30,30	29,32	29,34	29,36	29,39	8,73	8,74	8,75	8,76	8,78	8,79	8,80
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																
<b>Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)</b>																
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																
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	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																
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	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>																
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	1,61	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,29	0,47	0,86	1,91	2,31	3,39	4,33	4,48	5,23	6,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	7,63	8,43	10,19	14,94	16,76	21,65	25,89	26,55	29,97	33,91
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	1,61	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,29	0,47	0,86	1,91	2,31	3,39	4,33	4,48	5,23	6,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	7,63	8,43	10,19	14,94	16,76	21,65	25,89	26,55	29,97	33,91
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
<b>Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 070,92	6 070,92	6 050,92	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42	5 976,42
Собственные нужды источников	т/ч	626,28	626,27	626,27	626,26	499,13	499,13	499,13	497,68	493,63	493,63	493,63	493,63	493,63	493,63	493,63
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 426,33	2 063,88	1 968,32	1 959,78	2 357,69	2 355,75	2 353,89	2 352,52	2 321,84	2 321,07	2 319,85	2 318,81	2 316,60	2 314,53	2 314,61
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 885,66	2 817,76	2 774,06	2 678,23	2 658,39	2 682,97	2 710,22	2 759,57	2 805,14	2 841,88	2 875,53	2 910,69	2 932,54	2 951,39	2 998,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 518,19	2 992,62	2 854,06	2 841,68	3 418,65	3 415,83	3 413,15	3 411,15	3 366,67	3 365,55	3 363,79	3 362,27	3 359,07	3 356,07	3 356,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	5 098,13	5 559,43	5 651,32	5 570,54	4 759,17	4 792,88	4 822,56	4 854,13	4 875,84	4 913,70	4 949,07	4 985,74	5 010,79	5 032,64	5 079,15
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%