



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	5
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	6
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	8
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	9
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети.....	13
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.....	36
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	42

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<i>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).....</i>	<i>11</i>
<i>Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)</i>	<i>13</i>
<i>Таблица 5.1 – 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)</i>	<i>27</i>
<i>Таблица 5.2 – 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)</i>	<i>28</i>
<i>Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3).....</i>	<i>34</i>
<i>Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников комбинированной выработки.....</i>	<i>37</i>
<i>Таблица 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия котельных.....</i>	<i>37</i>
<i>Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников комбинированной выработки.....</i>	<i>43</i>
<i>Таблица 7.2 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов котельных.....</i>	<i>45</i>

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.

При разработке перспективных балансов ВПУ учтено требование ФЗ №190 «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Однако, в Главе 9 приведено обоснование переноса сроков окончательного перехода на закрытые схемы подключения потребителей к 2027 г.

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 м³ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м³ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м³ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м³ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

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**

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 подпитки тепловых сетей от источников г. Новокузнецка 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.

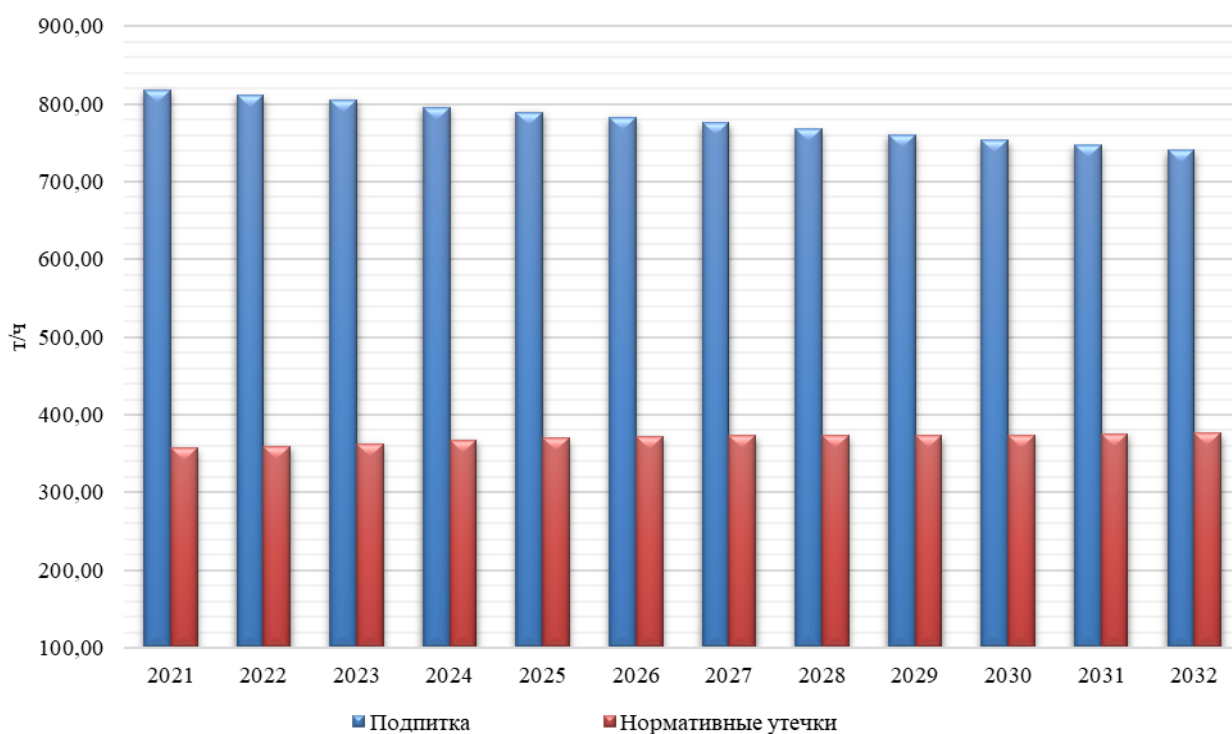


Рисунок 4.1 – Подпитка тепловых сетей

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

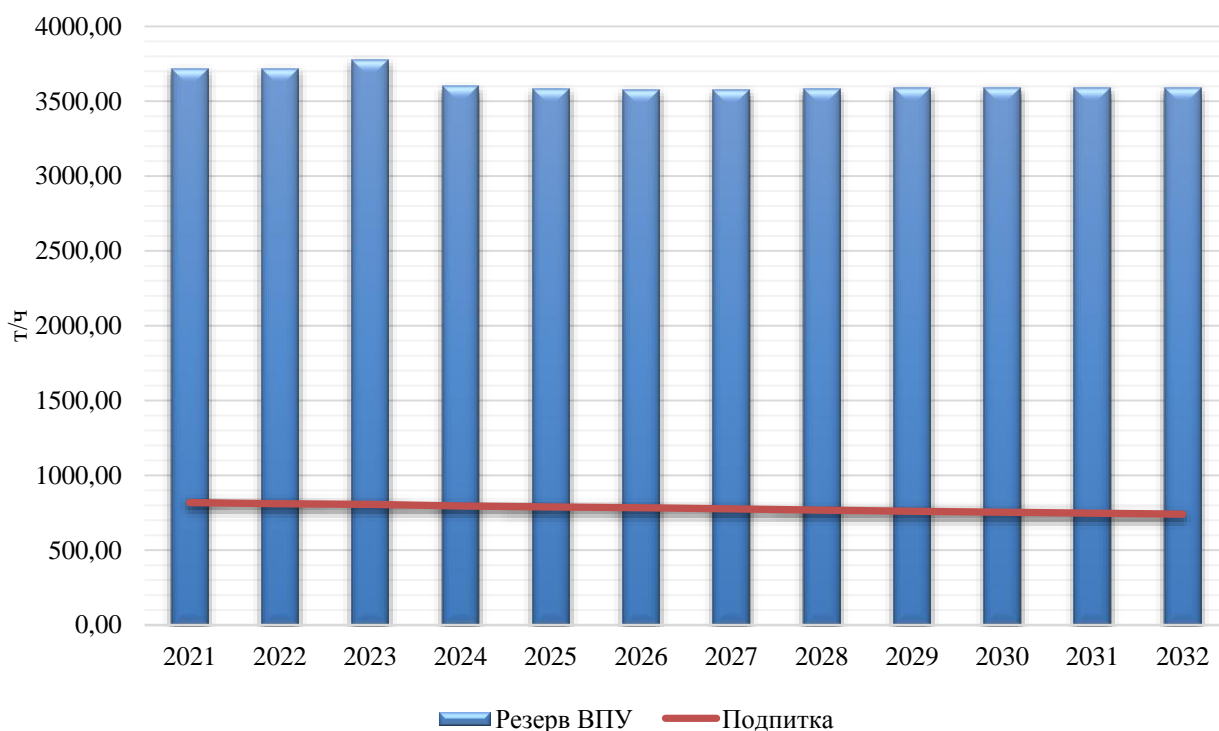


Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников

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 на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной

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.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
КТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Срок службы	лет	73	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	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 370,78	1 268,93	966,42	917,95	921,49	921,28	936,52	936,74	941,81	946,34	948,76	947,45	945,39	943,37	941,39	939,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	82,81	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	95,42	95,78	96,82	97,78	98,43	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	292,84	260,16	166,73	156,77	118,81	116,44	114,11	111,83	109,59	107,40	105,25	103,15	101,08	99,06	97,08	95,14
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,58	770,19	561,11	527,61	555,52	557,38	572,44	574,59	580,85	586,61	590,52	591,21	591,21	591,21	591,21	591,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 129,22	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 578,72	1 563,48	1 563,26	1 558,19	1 553,66	1 551,24	1 552,55	1 554,61	1 556,63	1 558,61	1 560,55
Доля резерва	%	45,17%	49,24%	61,34%	63,28%	63,14%	63,15%	62,54%	62,53%	62,33%	62,15%	62,05%	62,10%	62,18%	62,27%	62,34%	62,42%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Срок службы	лет	73	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	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000	22 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 370,78	1 268,93	966,42	917,95	921,49	921,28	936,52	936,74	941,81	946,34	948,76	947,45	945,39	943,37	941,39	939,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	82,81	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	95,42	95,78	96,82	97,78	98,43	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	292,84	260,16	166,73	156,77	118,81	116,44	114,11	111,83	109,59	107,40	105,25	103,15	101,08	99,06	97,08	95,14
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,58	770,19	561,11	527,61	555,52	557,38	572,44	574,59	580,85	586,61	590,52	591,21	591,21	591,21	591,21	591,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 129,22	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 578,72	1 563,48	1 563,26	1 558,19	1 553,66	1 551,24	1 552,55	1 554,61	1 556,63	1 558,61	1 560,55
Доля резерва	%	45,17%	49,24%	61,34%	63,28%	63,14%	63,15%	62,54%	62,53%	62,33%	62,15%	62,05%	62,10%	62,18%	62,27%	62,34%	62,42%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
ЗСТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300
Срок службы	лет	54	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	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,46	587,41	592,18	621,76	657,81	658,83	659,41	661,36	663,02	667,80	666,79	666,53	666,53	665,91	664,91	664,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	123,28	136,54	137,64	140,40	143,68	142,79	141,87	141,16	140,42	140,15	139,08	138,13	137,24	136,28	135,28	134,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,43	86,43	83,87	83,94	83,94	84,25	84,50	84,93	85,32	86,15	86,16	86,27	86,42	86,47	86,47	86,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,85	50,11	53,77	56,46	59,74	58,55	57,37	56,23	55,10	54,00	52,92	51,86	50,82	49,81	48,81	47,84
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	406,38	450,07	453,73	480,56	513,33	515,24	516,74	519,41	521,79	526,85	526,92	527,60	528,49	528,83	528,83	529,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 769,54	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 641,17	1 640,59	1 638,64	1 636,98	1 632,20	1 633,21	1 633,47	1 633,47	1 634,09	1 635,09	1 635,83
Доля резерва	%	76,94%	74,46%	74,25%	72,97%	71,40%	71,36%	71,33%	71,25%	71,17%	70,97%	71,01%	71,02%	71,02%	71,05%	71,09%	71,12%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,46	587,41	592,18	621,76	657,81	658,83	659,41	661,36	663,02	667,80	666,79	666,53	666,53	665,91	664,91	664,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	123,28	136,54	137,64	140,40	143,68	142,79	141,87	141,16	140,42	140,15	139,08	138,13	137,24	136,28	135,28	134,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	86,43	86,43	83,87	83,94	83,94	84,25	84,50	84,93	85,32	86,15	86,16	86,27	86,42	86,47	86,47	86,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,85	50,11	53,77	56,46	59,74	58,55	57,37	56,23	55,10	54,00	52,92	51,86	50,82	49,81	48,81	47,84
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	406,38	450,07	453,73	480,56	513,33	515,24	516,74	519,41	521,79	526,85	526,92	527,60	528,49	528,83	528,83	529,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 769,54	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 641,17	1 640,59	1 638,64	1 636,98	1 632,20	1 633,21	1 633,47	1 633,47	1 634,09	1 635,09	1 635,83
Доля резерва	%	76,94%	74,46%	74,25%	72,97%	71,40%	71,36%	71,33%	71,25%	71,17%	70,97%	71,01%	71,02%	71,02%	71,05%	71,09%	71,12%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
ЦТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	900*	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Срок службы	лет	25	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 104,38	1 028,77	991,99	935,29	887,44	884,48	532,62	561,56	570,15	566,27	562,48	558,71	554,59	550,67	553,24	549,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,07	23,78	21,96	22,65	21,96	22,14	22,44	26,94	28,44	28,50	28,56	28,61	28,61	28,62	29,38	29,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	359,65	314,43	294,61	116,79	233,09	228,42	223,86	223,69	219,21	214,83	210,53	206,32	202,20	198,15	194,19	190,30
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	267,61	236,49	221,36	341,79	178,34	179,85	182,26	206,88	218,43	218,88	219,33	219,72	219,72	219,83	225,61	225,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	145,62	221,23	258,01	314,71	362,56	365,52	367,38	338,44	329,85	333,73	337,52	341,29	345,41	349,33	346,76	350,27
Доля резерва	%	11,65%	17,70%	20,64%	25,18%	29,00%	29,24%	40,82%	37,60%	36,65%	37,08%	37,50%	37,92%	38,38%	38,81%	38,53%	38,92%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	900*	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Срок службы	лет	25	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 104,38	1 028,77	991,99	935,29	887,44	884,48	532,62	561,56	570,15	566,27	562,48	558,71	554,59	550,67	553,24	549,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,07	23,78	21,96	22,65	21,96	22,14	22,44	26,94	28,44	28,50	28,56	28,61	28,61	28,62	29,38	29,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	359,65	314,43	294,61	116,79	233,09	228,42	223,86	223,69	219,21	214,83	210,53	206,32	202,20	198,15	194,19	190,30
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	267,61	236,49	221,36	341,79	178,34	179,85	182,26	206,88	218,43	218,88	219,33	219,72	219,72	219,83	225,61	225,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	145,62	221,23	258,01	314,71	362,56	365,52	367,38	338,44	329,85	333,73	337,52	341,29	345,41	349,33	346,76	350,27
Доля резерва	%	11,65%	17,70%	20,64%	25,18%	29,00%	29,24%	40,82%	37,60%	36,65%	37,08%	37,50%	37,92%	38,38%	38,81%	38,53%	38,92%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Производительность ВПУ	т/ч	6 050	6 050	6 050	6 050	6 050	6 050	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700
Срок службы	лет	152	155	158	161	164	167	170	173	176	179	182	185	188	191	194	197
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800	33 800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 005,62	2 885,11	2 550,59	2 475,00	2 466,73	2 464,59	2 128,55	2 159,67	2 174,97	2 180,41	2 178,03	2 172,70	2 166,50	2 159,95	2 159,53	2 153,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	881,64	818,94	704,97	515,62	610,13	602,71	597,69	599,39	594,49	588,66	581,85	574,76	567,67	560,66	554,47	547,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	192,30	194,24	189,86	185,60	198,49	199,30	202,36	207,64	210,58	212,43	213,15	213,43	213,57	213,64	214,40	214,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	689,34	624,70	515,11	330,03	411,64	403,41	395,34	391,74	383,91	376,23	368,70	361,33	354,10	347,02	340,08	333,28

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	1 514,57	1 456,75	1 236,20	1 349,96	1 247,19	1 252,47	1 271,44	1 300,87	1 321,07	1 332,34	1 336,77	1 338,53	1 339,42	1 339,87	1 345,65	1 346,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 280,21	2 290,91	2 425,99	2 457,52	2 473,69	2 484,00	2 519,85	2 626,47	2 666,81	2 689,53	2 697,94	2 701,50	2 703,43	2 704,40	2 716,09	2 717,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 044,38	3 164,89	3 499,41	3 575,00	3 583,27	3 585,41	3 571,45	3 540,33	3 525,03	3 519,59	3 521,97	3 527,30	3 533,50	3 540,05	3 540,47	3 546,65
Доля резерва	%	50,32%	52,31%	57,84%	59,09%	59,23%	59,26%	62,66%	62,11%	61,84%	61,75%	61,79%	61,88%	61,99%	62,11%	62,11%	62,22%

*- 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.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепмосбыт»																	
Новоильинская газовая котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Срок службы	лет	3	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	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,702	4,690	4,679	4,668	4,776	4,765	4,755	4,744	4,734	4,724	4,715
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,793	0,781	0,770	0,759	0,754	0,744	0,733	0,723	0,713	0,703	0,693
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,583	0,571	0,560	0,549	0,538	0,527	0,517	0,506	0,496	0,486	0,476
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,986	33,986	33,986	33,986	33,986	33,998	34,010	34,021	34,032	33,924	33,935	33,945	33,956	33,966	33,976	33,985
Доля резерва	%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	87,85%	87,88%	87,91%	87,94%	87,66%	87,69%	87,71%	87,74%	87,77%	87,79%	87,82%
Котельная кв. 24 (подпитка осуществляется от ЗС ТЭЦ)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	2,273	2,722	2,764	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	2,273	2,722	2,764	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	2,273	2,722	2,764	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	4,803	9,098	10,895	11,064	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	45,45%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепмосбыт»																	
Производительность ВПУ	т/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216	216	216	216	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,714	4,714	4,714	4,714	5,914	6,975	7,412	7,443	7,503	7,611	7,600	7,589	7,579	7,569	7,559	7,549
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	2,005	3,066	3,503	3,534	3,594	3,589	3,578	3,568	3,558	3,547	3,538	3,528
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	1,410	2,483	2,932	2,974	3,045	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,583	0,571	0,560	0,549	0,538	0,527	0,517	0,506	0,496	0,486	0,476
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	10,982	15,277	17,074	17,244	17,526	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,986	33,986	33,986	33,986	34,986	33,925	33,488	33,457	33,397	33,289	33,300	33,311	33,321	33,331	33,341	33,351
Доля резерва	%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	85,54%	82,95%	81,88%	81,80%	81,66%	81,39%	81,42%	81,44%	81,47%	81,49%	81,52%	81,54%

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Абашевская районная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Срок службы	лет	26	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,274	4,285	4,285	4,144	3,468	3,468	3,484	3,509	3,511	3,511	3,523	3,540	3,631	3,631	3,631	3,631
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,249	1,260	1,260	1,119	0,443	0,443	0,459	0,484	0,486	0,486	0,498	0,515	0,606	0,606	0,606	0,606
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,249	1,260	1,260	1,119	1,249	1,249	1,266	1,290	1,293	1,293	1,304	1,322	1,413	1,413	1,413	1,413
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806	-0,806
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,762	38,096	37,846	32,766	32,573	32,573	33,013	33,645	33,714	33,714	34,016	34,470	36,848	36,848	36,848	36,848
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,226	1,215	1,215	1,356	2,032	2,032	2,016	1,991	1,989	1,989	1,977	1,960	1,869	1,869	1,869	1,869
Доля резерва	%	22,29%	22,08%	22,08%	24,65%	36,95%	36,95%	36,65%	36,21%	36,16%	36,16%	35,95%	35,63%	33,97%	33,97%	33,97%	33,97%
Байдаевская центральная котельная №2																	
Производительность ВПУ	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	Переключение на Зырянскую районную котельную								
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	30,145	27,306	34,009	27,458	32,663	32,534	32,408									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,825	9,760	12,274	6,710	10,243	10,114	9,988									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,331	2,331	2,331	2,331	3,821	3,821	3,821									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,493	7,428	9,943	4,378	6,422	6,293	6,168									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,029	16,254	20,443	19,457	21,128	21,128	21,128									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,615	36,632	36,655	32,498	32,454	32,454	32,454									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,855	17,694	10,991	17,542	12,337	12,466	12,592									
Доля резерва	%	33,01%	39,32%	24,43%	38,98%	27,42%	27,70%	27,98%									
Зырянская районная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Срок службы	лет	23	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	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400	2 400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,857	46,017	28,576	23,679	23,171	23,114	23,165	38,472	38,526	38,859	38,807	39,380	39,410	41,237	41,897	43,704
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	14,405	14,787	9,044	4,901	4,338	4,281	4,234	5,365	5,319	5,296	5,245	5,242	5,199	5,295	5,302	5,398
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,483	1,491	2,677	2,685	2,715	2,715	2,763	2,769	2,914	2,969	3,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,922	13,304	7,561	3,418	2,856	2,799	2,743	2,688	2,634	2,581	2,530	2,479	2,430	2,381	2,333	2,287
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	29,341	30,119	18,421	17,667	17,721	17,721	17,821	31,997	32,096	32,452	32,452	33,027	33,100	34,831	35,484	37,194
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	58,027	57,933	57,882	51,504	51,292	51,292	51,580	92,610	92,898	93,927	93,927	95,592	95,804	100,813	102,705	107,654
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	35,143	33,983	51,424	56,321	56,829	56,886	56,835	41,528	41,474	41,141	41,193	40,620	40,590	38,763	38,103	36,296
Доля резерва	%	43,93%	42,48%	64,28%	70,40%	71,04%	71,11%	71,04%	51,91%	51,84%	51,43%	51,49%	50,77%	50,74%	48,45%	47,63%	45,37%
Куйбышевская центральная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	Переключение на ЦТЭЦ								
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,316	15,392	14,522	8,022	7,354	7,273	7,225									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	13,864	13,940	13,070	6,570	5,902	5,821	5,773									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,408	1,416	1,416	1,416	1,416	1,424	1,464									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,456	12,524	11,654	5,154	4,486	4,397	4,309									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	54,751	56,545	57,791	52,307	51,581	51,878	53,338									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,684	4,608	5,478	11,978	12,646	12,727	12,775									

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	23,42%	23,04%	27,39%	59,89%	63,23%	63,64%	63,88%									
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Котельная пос. Притомский																	
Производительность ВПУ	т/ч	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	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	68,327	23,272	21,490	21,683	17,879	17,818	17,759	17,660	17,564	18,489	18,587	18,496	18,408	18,321	18,236	18,152
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	27,077	8,998	8,283	8,659	7,671	7,578	7,487	7,389	7,293	7,418	7,366	7,276	7,187	7,101	7,015	6,932
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,265	2,265	2,265	2,265	2,567	2,576	2,585	2,585	2,585	2,804	2,845	2,845	2,845	2,845	2,845	2,845
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	24,812	6,733	6,018	6,394	5,104	5,002	4,902	4,804	4,708	4,614	4,522	4,431	4,343	4,256	4,171	4,087
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	40,401	13,425	12,358	12,175	9,359	9,391	9,423	9,423	9,423	10,222	10,371	10,371	10,371	10,371	10,371	10,371
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,670	18,379	18,094	17,892	17,643	17,703	17,763	17,763	17,763	19,270	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-38,327	6,728	8,510	8,317	12,121	12,182	12,241	12,340	12,436	11,511	11,413	11,504	11,592	11,679	11,764	11,848
Доля резерва	%	-	22,43%	28,37%	27,72%	40,40%	40,61%	40,80%	41,13%	41,45%	38,37%	38,04%	38,35%	38,64%	38,93%	39,21%	39,49%
Котельная №19																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,033	0,037	0,007	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,018	0,033	0,037	0,007	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,027	0,031	0,000	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,147	2,147	2,147	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,002	0,002	0,001	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,035	0,002	0,002	0,001	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,050	0,062	0,075	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,022	0,026	0,010	0,005	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,022	0,026	0,010	0,005	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,023	0,007	0,002	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Переключение на Зырянскую районную котельную

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,150	0,140	0,130	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-											
Котельная ОРК «Таргай»																	
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	12	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	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,922	1,370	1,446	0,925	0,892	0,896	0,899	0,902	0,905	0,908	0,911	0,914	0,917	0,920	0,922	0,925
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,219	0,520	0,571	0,030	-0,007	-0,004	-0,001	0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,017	0,020	0,023	0,026
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,148	0,449	0,500	-0,041	-0,164	-0,161	-0,158	-0,154	-0,151	-0,148	-0,145	-0,142	-0,140	-0,137	-0,134	-0,131
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,107	0,255	0,280	0,300	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,993	0,994	0,994	1,023	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,078	6,630	6,554	7,075	7,108	7,104	7,101	7,098	7,095	7,092	7,089	7,086	7,083	7,080	7,078	7,075
Доля резерва	%	88,48%	82,87%	81,93%	88,44%	88,85%	88,80%	88,76%	88,72%	88,69%	88,65%	88,61%	88,58%	88,54%	88,50%	88,47%	88,44%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	20	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,333	1,270	1,578	1,153	1,165	1,159	1,192	1,232	1,226	1,220	1,214	1,208	1,202	1,196	1,191	1,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,845	0,789	1,061	0,671	0,687	0,680	0,704	0,734	0,728	0,722	0,716	0,710	0,704	0,699	0,693	0,688
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,356	0,356	0,386	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,406	0,351	0,623	0,233	0,331	0,325	0,318	0,312	0,306	0,299	0,293	0,288	0,282	0,276	0,271	0,265
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,115	0,108	0,145	0,109	0,105	0,105	0,114	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,050	2,989	2,928	2,768	2,784	2,784	3,023	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,667	6,730	6,422	6,847	6,835	6,841	6,808	6,768	6,774	6,780	6,786	6,792	6,798	6,804	6,809	6,815
Доля резерва	%	83,34%	84,13%	80,27%	85,59%	85,43%	85,52%	85,10%	84,60%	84,68%	84,75%	84,83%	84,90%	84,97%	85,05%	85,11%	85,18%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Срок службы	лет	44	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	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,975	2,958	2,931	2,888	3,278	3,272	3,266	3,262	3,256	3,251	3,246	3,240	3,235	3,230	3,241	3,236
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,164	0,147	0,120	0,077	0,467	0,461	0,455	0,451	0,445	0,440	0,435	0,429	0,424	0,419	0,430	0,425
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,169	0,169	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,186	0,186
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,121	0,095	0,052	0,298	0,292	0,286	0,280	0,274	0,269	0,264	0,258	0,253	0,248	0,243	0,238
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,023	2,026	2,031	2,031	2,032	2,035	2,035	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,239	2,239
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,025	12,042	12,069	12,112	11,722	11,728	11,734	11,738	11,744	11,749	11,754	11,760	11,765	11,770	11,759	11,764
Доля резерва	%	80,17%	80,28%	80,46%	80,75%	78,15%	78,19%	78,23%	78,25%	78,29%	78,33%	78,36%	78,40%	78,43%	78,47%	78,40%	78,43%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,176	0,089	0,096	0,121	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,176	0,089	0,096	0,121	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010		
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,070	0,077	0,102	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036		
																	Переключение на Котельную №2 п. Абагур-Лесной

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,354	0,293	0,233	0,104	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Котельная пос. Листвяги																	
Производительность ВПУ	т/ч	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	60,0	60,0
Срок службы	лет	23	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,010	11,306	4,049	3,233	6,104	6,081	6,187	6,199	6,191	6,184	6,193	6,186	6,179	6,393	6,664	8,181
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,519	2,121	0,431	0,828	1,518	1,505	1,533	1,532	1,524	1,516	1,515	1,507	1,500	1,563	1,645	2,122
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	1,109	1,104	1,141	1,147	1,147	1,147	1,152	1,152	1,152	1,222	1,310	1,794
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,241	1,844	0,153	0,550	0,409	0,401	0,393	0,385	0,377	0,370	0,362	0,355	0,348	0,341	0,334	0,328
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	8,291	6,984	1,418	0,205	2,386	2,376	2,454	2,467	2,467	2,467	2,479	2,479	2,479	2,630	2,819	3,860
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,032	8,327	8,623	8,433	8,462	8,426	8,702	8,750	8,750	8,750	8,792	8,792	8,792	9,327	9,998	13,689
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,990	48,694	55,951	56,767	53,896	53,919	53,813	53,801	53,809	53,816	53,807	53,814	53,821	53,607	53,336	51,819
Доля резерва	%	78,32%	81,16%	93,25%	94,61%	89,83%	89,87%	89,69%	89,67%	89,68%	89,69%	89,68%	89,69%	89,70%	89,34%	88,89%	86,36%
Котельная №6																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,215	0,383	0,229	0,026	0,061	0,061	0,061	0,067								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,198	0,353	0,211	0,008	0,041	0,041	0,041	0,044								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,029	0,029	0,029	0,033								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,191	0,346	0,204	0,001	0,012	0,012	0,011	0,011								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,017	0,030	0,018	0,017	0,020	0,020	0,020	0,023								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,872	0,924	0,975	0,545	0,553	0,553	0,553	0,622								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная №32 (БПОУ)																	
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0								
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,127	7,458	3,019	2,760	2,935	2,935	2,935	2,935								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,438	0,388	0,057	0,194	0,094	0,094	0,094	0,094								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,086	0,086	0,086	0,086								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,398	0,348	0,017	0,154	0,009	0,008	0,008	0,008								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	5,433	4,815	0,706	0,310	0,585	0,585	0,585	0,585								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,149	1,350	1,550	1,131	1,148	1,148	1,148	1,148								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,873	2,542	6,981	7,240	7,065	7,065	7,065	7,065								
Доля резерва	%	18,73%	25,42%	69,81%	72,40%	70,65%	70,65%	70,65%	70,65%								
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	2	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	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,216	0,216	0,110	0,114	0,270	0,266	0,263	0,259	0,255	0,251	0,248	0,244	0,241	0,237	0,234	0,231
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,196	0,196	0,090	0,094	0,250	0,246	0,243	0,239	0,235	0,231	0,228	0,224	0,221	0,217	0,214	0,211
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,181	0,181	0,075	0,079	0,204	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,181	0,177	0,174	0,170	0,167	0,163
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,415	0,399	0,383	0,383	0,383	0,383	0,390	0,390	0,390	0,390	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,284	2,284	2,390	2,386	2,230	2,234	2,237	2,241	2,245	2,249	2,252	2,256	2,259	2,263	2,266	2,269
Доля резерва	%	91,34%	91,34%	95,60%	95,43%	89,20%	89,36%	89,49%	89,64%	89,80%	89,95%	90,08%	90,22%	90,36%	90,50%	90,64%	90,77%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	4	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,276	0,276	0,181	0,073	0,472	0,475	0,477	0,480	0,482	0,484	0,486	0,488	0,491	0,493	0,495	0,497
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,256	0,256	0,161	0,053	-0,063	-0,061	-0,058	-0,056	-0,054	-0,052	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,041	-0,039
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,237	0,237	0,142	0,034	-0,121	-0,119	-0,116	-0,114	-0,112	-0,110	-0,107	-0,105	-0,103	-0,101	-0,099	-0,097
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,398	0,533	0,667	0,667	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,724	1,724	1,819	1,927	1,528	1,525	1,523	1,520	1,518	1,516	1,514	1,512	1,509	1,507	1,505	1,503
Доля резерва	%	86,19%	86,19%	90,96%	96,33%	76,38%	76,26%	76,14%	76,02%	75,91%	75,80%	75,69%	75,58%	75,47%	75,37%	75,27%	75,17%
Котельная проф. «Бунгурский»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	9	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,335	1,866	1,620	1,620	0,649	0,637	0,626	0,615	0,604	0,594	0,584	0,574	0,564	0,554	0,545	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,315	1,846	1,600	1,600	0,629	0,617	0,606	0,595	0,584	0,574	0,564	0,554	0,544	0,534	0,525	0,515
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	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	т/ч	1,234	1,765	1,519	1,519	0,569	0,558	0,547	0,536	0,525	0,515	0,504	0,494	0,484	0,475	0,465	0,456
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,426	0,417	0,409	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,765	0,234	0,480	0,480	1,451	1,463	1,474	1,485	1,496	1,506	1,516	1,526	1,536	1,546	1,555	1,565
Доля резерва	%	36,45%	11,14%	22,86%	22,86%	69,11%	69,65%	70,18%	70,71%	71,22%	71,72%	72,21%	72,69%	73,16%	73,62%	74,07%	74,51%
Котельная «РГРС»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	9	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	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,448	1,250	1,283	1,582	0,433	0,428	0,422	0,417	0,412	0,407	0,402	0,397	0,392	0,387	0,383	0,378
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,864	0,744	0,765	0,946	0,279	0,274	0,268	0,263	0,258	0,253	0,248	0,243	0,238	0,234	0,229	0,225
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,847	0,727	0,747	0,929	0,274	0,268	0,263	0,258	0,252	0,247	0,242	0,238	0,233	0,228	0,224	0,219
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,564	0,485	0,499	0,616	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,154	0,153	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,652	0,850	0,817	0,518	1,667	1,672	1,678	1,683	1,688	1,693	1,698	1,703	1,708	1,713	1,717	1,722
Доля резерва	%	31,06%	40,49%	38,89%	24,66%	79,38%	79,64%	79,90%	80,15%	80,39%	80,63%	80,87%	81,10%	81,33%	81,55%	81,77%	81,98%
Оздоровительного лагеря «Голубь»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,059	0,053	0,044	0,346	0,197	0,194	0,191	0,188	0,185	0,181	0,178	0,176	0,173	0,170	0,167	0,164
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,039	0,033	0,024	0,326	0,177	0,174	0,171	0,168	0,165	0,161	0,158	0,156	0,153	0,150	0,147	0,144
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,039	0,032	0,023	0,325	0,167	0,163	0,160	0,157	0,154	0,151	0,148	0,145	0,142	0,139	0,136	0,133
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,129	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,041	2,047	2,056	1,754	1,903	1,906	1,909	1,912	1,915	1,919	1,922	1,924	1,927	1,930	1,933	1,936
Доля резерва	%	97,17%	97,49%	97,92%	83,54%	90,60%	90,75%	90,91%	91,06%	91,21%	91,36%	91,50%	91,64%	91,78%	91,91%	92,05%	92,18%
Котельная школа №1																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,100	0,113	0,113	0,056	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,097	0,110	0,110	0,053	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,126	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №23																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,102	0,040	0,024	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,102	0,040	0,024	0,023	-0,001	-0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,055	-0,007	-0,024	-0,025	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,116	0,113	0,109	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №37																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,025	0,025	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,015	0,015	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,975	1,975	1,976	1,976	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,976	1,976	1,976
Доля резерва	%	95,42%	95,42%	95,42%	95,42%	98,76%	98,77%	98,78%	98,79%	98,73%	98,74%	98,75%	98,76%	98,77%	98,78%	98,79%	98,79%
Котельная школа №43																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на ЦТЭЦ							
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,010	0,010	0,007	0,013	0,013	0,013	0,013								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,018	0,002	0,002	0,002	0,007	0,007	0,007	0,007								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,072	0,008	0,008	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006								

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,144	0,144	0,144	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная интернат №66 (Монтажник)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,137	0,115	0,115	0,055	0,051	0,052	0,052	0,053	0,053	0,054	0,054	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,005	0,004	0,004	0,004	-0,013	-0,012	-0,012	-0,012	-0,011	-0,011	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,000	0,000	0,000	-0,025	-0,024	-0,024	-0,023	-0,023	-0,022	-0,022	-0,021	-0,021	-0,021	-0,020	-0,020
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,132	0,111	0,111	0,051	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,212	0,176	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная школа №16																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,542	1,085	1,085	2,058	0,019	0,019	0,019	0,019								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,542	1,085	1,085	2,058	0,019	0,019	0,019	0,019								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,356	1,356	1,356	1,356	0,005	0,005	0,005	0,005								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,813	-0,271	-0,271	0,702	0,015	0,015	0,014	0,014								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,111	0,111	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная детского сада №123																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	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	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,066	0,000	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Полосухинская																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,734	0,734	0,491	0,159	0,813	0,809	0,805	0,801	0,797	0,793	0,789	0,785	0,782	0,778	0,775	0,771
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,734	0,734	0,491	0,159	0,252	0,248	0,243	0,239	0,236	0,232	0,228	0,224	0,221	0,217	0,214	0,210
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,706	0,706	0,464	0,131	0,209	0,205	0,201	0,197	0,193	0,189	0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,262	0,230	0,198	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,266	2,266	2,509	2,841	2,187	2,191	2,195	2,199	2,203	2,207	2,211	2,215	2,218	2,222	2,225	2,229
Доля резерва	%	75,54%	75,54%	83,63%	94,70%	72,90%	73,04%	73,18%	73,31%	73,44%	73,57%	73,70%	73,82%	73,94%	74,06%	74,18%	74,29%
Кузнецкая крепость																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,209	0,084	0,054	0,000	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,209	0,084	0,054	0,000	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,209	0,084	0,054	0,000	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,126	0,115	0,104	0,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Производительность ВПУ	т/ч	297,3	297,3	297,3	297,3	297,3	297,3	346,0	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	33	34	35	36	37	38	38	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7614	7614	7614	7614	7614	7614	4 614	3 764	3 764	3 764	3 764	3 764	3 764	3 764	3 764	3 764
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	195,002	147,009	121,412	102,198	102,102	101,738	101,641	74,257	74,176	75,393	75,428	75,845	75,840	77,764	78,537	81,749
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	76,396	58,331	50,920	35,260	33,061	32,651	32,359	17,515	17,336	17,397	17,271	17,137	17,058	17,100	17,066	17,527
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,280	11,299	11,299	11,158	12,739	12,751	12,888	8,736	8,748	8,997	9,055	9,120	9,217	9,432	9,580	10,207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,187	47,103	39,693	24,173	20,317	19,895	19,467	8,774	8,584	8,396	8,212	8,013	7,837	7,664	7,482	7,317
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	102,634	72,706	54,519	50,966	53,032	53,053	53,271	45,732	45,831	46,986	47,147	47,698	47,771	49,652	50,459	53,210
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	227,299	229,521	230,738	206,182	205,084	205,408	208,064	162,432	162,789	165,325	165,954	168,031	170,621	176,166	178,726	187,366
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	102,298	150,291	175,888	195,102	195,198	195,562	244,359	148,043	148,124	146,907	146,872	146,455	146,460	144,536	143,763	140,551
Доля резерва	%	34,41%	50,55%	59,16%	65,62%	65,66%	65,78%	70,62%	66,60%	66,63%	66,09%	66,07%	65,88%	65,88%	65,02%	64,67%	63,23%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Котельная АО «Евразруда»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на ЦТЭЦ							
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
Котельная ст. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,366	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,558	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Котельная ООО ТК «Садовая»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Ливинская, ООО "Разрез Бунгурский Северный"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271	0,592	0,592	0,910	0,910	1,485	2,087	2,087	2,087	2,087
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,729	4,408	4,408	4,090	4,090	3,515	2,913	2,913	2,913	2,913
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	94,58%	88,16%	88,16%	81,80%	81,80%	70,30%	58,26%	58,26%	58,26%	58,26%
Итого по котельным в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271	0,592	0,592	0,910	0,910	1,485	2,087	2,087	2,087	2,087
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,729	4,408	4,408	4,090	4,090	3,515	2,913	2,913	2,913	2,913
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	94,58%	88,16%	88,16%	81,80%	81,80%	70,30%	58,26%	58,26%	58,26%	58,26%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Производительность ВПУ	т/ч	336,0	336,0	336,0	336,0	338,2	338,2	391,9	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2
Количество баков-аккумуляторов	лет	36	37	38	39	41	42	42	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Общая емкость баков-аккумуляторов	ед.	7830	7830	7830	7830	7846	7846	4846	3996	3996	3996	3996	3996	3996	3996	3996	3996
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	206,233	158,239	132,642	113,429	114,532	115,230	115,841	88,809	88,649	90,292	90,317	91,298	91,884	93,798	94,562	97,764
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	83,717	65,652	58,242	42,581	41,582	42,233	42,550	28,058	27,800	28,174	28,038	28,468	28,981	29,013	28,969	29,421
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,007	18,026	18,026	17,884	20,665	21,750	22,507	18,719	18,663	19,236	19,295	19,935	20,634	20,849	20,997	21,624
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	65,782	47,698	40,288	24,768	20,912	20,478	20,038	9,334	9,133	8,934	8,740	8,530	8,343	8,160	7,968	7,793
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	106,243	76,315	58,128	54,575	56,641	56,662	56,880	49,341	49,440	50,707	50,868	51,419	51,492	53,374	54,181	56,931

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	238,064	240,945	242,819	218,920	222,625	227,244	233,065	190,171	186,618	191,891	192,520	199,197	206,603	212,148	214,708	223,348
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	136,284	184,278	209,874	229,088	230,184	229,487	282,576	185,907	185,929	184,287	184,262	183,280	182,694	180,780	180,017	176,815
Доля резерва	т/ч	40,56%	54,84%	62,46%	68,18%	68,06%	67,86%	72,10%	69,32%	69,32%	68,71%	68,70%	68,34%	68,12%	67,41%	67,12%	65,93%

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.

Таблица 5.1 – 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)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
КТЭЦ																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 193,89	2 926,42	2 132,02	2 039,45	1 823,69	1 805,50	1 820,33	1 803,08	1 792,04	1 780,70	1 767,13	1 749,39	1 731,07	1 713,11	1 695,51	1 678,27
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	704,05	714,45	714,53	782,89	782,89	785,51	806,72	809,76	818,57	826,70	832,21	833,18	833,18	833,18	833,18	833,18
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	7 207,34	6 999,50	6 188,28	5 922,86	5 720,54	5 715,37	5 835,81	5 833,66	5 866,50	5 895,63	5 909,49	5 896,56	5 878,24	5 860,28	5 842,68	5 825,43
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 193,89	2 926,42	2 132,02	2 039,45	1 823,69	1 805,50	1 820,33	1 803,08	1 792,04	1 780,70	1 767,13	1 749,39	1 731,07	1 713,11	1 695,51	1 678,27
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	704,05	714,45	714,53	782,89	782,89	785,51	806,72	809,76	818,57	826,70	832,21	833,18	833,18	833,18	833,18	833,18
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	7 207,34	6 999,50	6 188,28	5 922,86	5 720,54	5 715,37	5 835,81	5 833,66	5 866,50	5 895,63	5 909,49	5 896,56	5 878,24	5 860,28	5 842,68	5 825,43
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
ЗСТЭЦ																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	965,37	1 069,16	1 077,85	1 099,42	1 125,08	1 118,18	1 110,93	1 105,35	1 099,61	1 097,45	1 089,08	1 081,66	1 074,68	1 067,16	1 059,36	1 051,97
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	676,80	676,80	656,77	657,28	657,28	659,73	661,65	665,06	668,12	674,59	674,68	675,55	676,69	677,13	677,13	677,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	3 553,57	3 553,57	3 974,08	4 205,19	4 487,48	4 493,09	4 495,69	4 507,55	4 517,46	4 548,40	4 540,47	4 537,53	4 536,36	4 531,08	4 523,27	4 517,23
Источники в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	965,37	1 069,16	1 077,85	1 099,42	1 125,08	1 118,18	1 110,93	1 105,35	1 099,61	1 097,45	1 089,08	1 081,66	1 074,68	1 067,16	1 059,36	1 051,97
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	676,80	676,80	656,77	657,28	657,28	659,73	661,65	665,06	668,12	674,59	674,68	675,55	676,69	677,13	677,13	677,39
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	3 553,57	3 553,57	3 974,08	4 205,19	4 487,48	4 493,09	4 495,69	4 507,55	4 517,46	4 548,40	4 540,47	4 537,53	4 536,36	4 531,08	4 523,27	4 517,23
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
ЦТЭЦ																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 474,55	3 070,58	2 874,08	1 265,93	2 315,47	2 274,84	2 236,06	2 222,94	2 196,02	2 157,48	2 119,73	2 082,67	2 045,93	2 010,05	1 981,22	1 947,02
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	209,42	215,94	199,35	205,61	199,35	201,04	203,73	231,25	244,17	244,67	245,17	245,61	245,61	245,74	252,19	252,57
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	5 694,66	5 001,70	4 684,38	4 163,37	3 735,19	3 706,61	3 687,03	3 869,89	3 934,94	3 899,98	3 865,79	3 831,87	3 795,13	3 760,14	3 777,29	3 745,77
Источники в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 474,55	3 070,58	2 874,08	1 265,93	2 315,47	2 274,84	2 236,06	2 222,94	2 196,02	2 157,48	2 119,73	2 082,67	2 045,93	2 010,05	1 981,22	1 947,02
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	209,42	215,94	199,35	205,61	199,35	201,04	203,73	231,25	244,17	244,67	245,17	245,61	245,61	245,74	252,19	252,57
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	5 694,66	5 001,70	4 684,38	4 163,37	3 735,19	3 706,61	3 687,03	3 869,89	3 934,94	3 899,98	3 865,79	3 831,87	3 795,13	3 760,14	3 777,29	3 745,77
Итого по Новокузнецку																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	7 633,81	7 066,16	6 083,94	4 404,80	5 264,25	5 198,51	5 167,32	5 131,37	5 087,66	5 035,62	4 975,93	4 913,73	4 851,68	4 790,32	4 736,09	4 677,26
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	1 590,27	1 607,19	1 570,65	1 645,78	1 639,52	1 646,27	1 672,11	1 706,07	1 730,86	1 745,97	1 752,07	1 754,34	1 755,48	1 756,04	1 762,50	1 763,14
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	16 455,57	15 554,77	14 846,74	14 291,42	13 943,20	13 915,07	14 018,53	14 211,11	14 318,91	14 344,00	14 315,76	14 265,96	14 209,72	14 151,49	14 143,25	14 088,43
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	443,53	515,41	491,20	510,60	513,10	503,78	493,70	483,73	472,29	462,83	453,57	444,38	435,48	426,76	418,14	409,77
Расход воды на ГВС	тыс. м³	3 432,30	3 326,44	3 718,74	3 890,25	4 165,28	4 180,99	4 194,03	4 215,13	4 227,98	4 274,94	4 276,86	4 282,01	4 288,96	4 292,90	4 294,19	4 304,56

Таблица 5.2 – 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)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Новоильинская газовая котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	4,585	4,585	4,585	4,585	4,585	4,522	4,456	4,391	4,327	4,302	4,240	4,180	4,122	4,064	4,007	3,952
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	24,620	24,620	24,620	24,620	24,620	24,552	24,486	24,421	24,357	24,956	24,895	24,835	24,776	24,718	24,662	24,607
Котельная кв. 24																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,279	0,279	0,530	0,635	0,645	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,530	0,635	0,645	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,610	0,610	1,155	1,384	1,405	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
Источники в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	4,585	4,585	4,585	4,864	4,864	5,053	5,091	5,036	4,988	4,963	4,902	4,842	4,783	4,725	4,669	4,613
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	1,200	1,200	1,200	1,480	1,480	1,730	1,835	1,845	1,861	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899	1,899
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	24,620	24,620	24,620	25,230	25,230	25,708	25,869	25,826	25,798	26,397	26,336	26,276	26,217	26,159	26,103	26,048
Источники в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Абашевская районная котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	2,28	2,28	2,50	2,22	2,41	2,41	2,50	2,63	2,65	2,65	2,71	2,81	3,30	3,30	3,30	3,30
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	2,28	2,28	2,50	2,22	6,80	6,80	6,90	7,03	7,04	7,04	7,11	7,20	7,70	7,70	7,70	7,70
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39	-4,39
Байдаевская центральная котельная №2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	69,83	89,91	112,33	61,41	55,80	55,10	54,42	Переключение на Зыряновскую районную котельную								
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	21,34	21,34	21,34	21,34	20,82	20,82	20,82									
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	266,73	256,98	278,08	218,13	212,97	212,27	211,58									
Зыряновская районная котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	296,54	327,06	200,04	108,40	95,40	94,14	93,08	117,66	116,65	116,13	114,99	114,92	113,96	116,03	116,17	118,24
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	32,79	32,79	32,79	32,79	32,24	32,24	32,42	58,21	58,39	59,04	59,04	60,08	60,22	63,37	64,56	67,67
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	703,56	710,51	574,69	466,37	455,14	453,87	454,83	767,17	768,18	774,88	773,74	785,34	785,86	823,07	836,48	873,26
Куйбышевская центральная котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	329,15	407,27	381,87	191,94	172,04	169,65	168,24	Переключение на ЦТЭЦ								
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	41,36	41,36	41,36	41,36	40,96	41,20	42,36									
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	287,80	365,91	340,51	150,58	131,07	128,45	125,88									
Источники в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	697,81	826,53	696,73	363,97	325,65	321,30	150,00	120,30	119,30	118,78	117,70	117,73	117,26	119,33	119,47	121,55
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	97,77	97,77	97,99	97,71	100,82	101,06	60,13	65,24	65,43	66,08	66,14	67,29	67,91	71,06	72,25	75,36
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	1 258,09	1 333,40	1 193,28	835,08	794,79	790,20	662,02	762,78	763,79	770,49	769,34	780,95	781,47	818,68	832,08	868,87
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Котельная пос. Притомский																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	69,419	57,478	53,113	55,514	41,794	41,285	40,788	40,254	39,731	40,412	40,132	39,640	39,157	38,684	38,220	37,766
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	14,691	14,691	14,691	14,691	13,985	14,033	14,081	14,081	14,081	15,275	15,498	15,498	15,498	15,498	15,498	15,498
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	161,053	127,414	118,593	119,807	106,647	106,360	106,085	105,550	105,027	111,248	112,003	111,510	111,027	110,554	110,090	109,636
Котельная №19																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,061	0,031	0,136	0,037	0,131	0,130	0,129	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123	0,122	0,121	0,120	0,119
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	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	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,003	-0,040	0,065	-0,034	0,060	0,059	0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	0,052	0,051	0,050	0,049	0,048
Котельная №72																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	-0,050	-0,020	0,006	0,008	0,120	0,118	0,116	0,113	0,111	0,109	0,107	Переключение на Зыряновскую районную котельную				
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,002	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	тыс. м³	0,551	0,239	0,357	0,208	0,320	0,318	0,315	0,313	0,311	0,309	0,306					
Котельная УПК																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	-0,036	-0,054	0,121	0,060	0,090	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	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	0,034
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,219	0,273	0,087	0,569	0,056	0,055	0,054	0,053	0,052	0,051	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045
Котельная ОРК «Таргай»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	2,200	5,292	5,809	0,302	-0,038	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,722	0,722	0,722	0,722	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	4,054	7,116	7,930	2,629	1,671	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028
Котельная №1 п. Абагур-Лесной																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	5,104	3,583	4,815	3,046	3,743	3,707	3,838	3,999	3,965	3,932	3,900	3,868	3,836	3,805	3,775	3,746
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	1,988	1,988	1,988	1,988	1,938	1,938	2,104	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301	2,301
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	3,434	3,101	3,483	1,551	2,691	2,655	2,696	2,751	2,717	2,683	2,651	2,619	2,587	2,557	2,527	2,497
Котельная №2 п. Абагур-Лесной																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	5,048	5,497	4,500	2,885	2,543	2,512	2,480	2,457	2,427	2,397	2,368	2,339	2,311	2,283	2,340	2,314
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,945	0,945	0,945	0,945	0,922	0,923	0,923	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	1,016	1,016
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	5,198	4,552	3,555	1,940	1,621	1,589	1,557	1,526	1,495	1,465	1,436	1,407	1,379	1,352	1,324	1,298

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
Котельная №3 п. Абагур-Лесной																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,488	0,247	0,268	0,336	0,137	0,135	0,134	0,132	0,130	0,129	0,127	0,126	0,124	0,123	Переключение на котельную №2 п. Абагур-Лесной		
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,053	0,530	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052			0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,436	-0,283	0,215	0,392	0,387	0,385	0,384	0,382	0,380	0,379	0,377	0,376	0,374	0,373			
Котельная пос. Листвяги																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	73,637	46,400	9,421	18,106	8,271	8,200	8,354	8,345	8,303	8,262	8,251	8,212	8,173	8,517	8,960	11,558	
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	6,080	6,080	6,080	6,080	6,042	6,016	6,214	6,247	6,247	6,247	6,277	6,277	6,277	6,659	7,139	9,774	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	72,073	66,041	34,356	16,520	22,328	22,196	22,810	22,880	22,838	22,797	22,856	22,816	22,778	24,011	25,569	34,298	
Котельная №6																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	4,040	7,920	4,730	0,188	0,223	0,222	0,221	0,239	Переключение на ЦТЭЦ								
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,163	0,463	0,163	0,163	0,159	0,159	0,159	0,179									
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	5,018	8,261	4,969	0,415	0,236	0,235	0,233	0,254									
Котельная №32 (БПОУ)																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	5,332	3,996	0,586	2,001	2,298	2,261	2,225	2,190	Переключение на ЦТЭЦ								
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,407	0,407	0,407	0,407	0,468	0,468	0,468	0,468									
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	7,614	7,916	7,456	4,794	7,611	7,574	7,539	7,503									
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	2,064	3,343	1,532	1,606	1,363	1,341	1,323	1,302	1,281	1,260	1,243	1,223	1,204	1,185	1,166	1,148	
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,262	0,262	0,262	0,262	0,251	0,251	0,255	0,255	0,255	0,255	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	4,507	5,990	3,945	4,407	4,148	4,130	4,156	4,135	4,114	4,094	4,106	4,086	4,067	4,048	4,029	4,011	
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	4,546	4,309	2,704	0,897	-0,345	0,187	0,189	0,192	0,194	0,197	0,199	0,201	0,204	0,206	0,208	0,210	
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,324	0,324	0,324	0,324	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	9,074	8,522	6,122	4,922	3,852	4,383	4,386	4,388	4,391	4,393	4,395	4,398	4,400	4,402	4,405	4,407	
Котельная проф. «Бунгурский»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,011	-0,131	-0,068	2,804	3,425	3,363	3,302	3,243	3,184	3,127	3,071	3,016	2,962	2,909	2,858	2,807	
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,328	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	тыс. м³	4,979	7,129	6,136	2,481	3,102	3,040	2,979	2,920	2,861	2,804	2,748	2,693	2,639	2,586	2,535	2,484	
Котельная «РТРС»																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,618	1,312	1,351	1,671	1,521	1,492	1,462	1,434	1,406	1,378	1,351	1,325	1,299	1,273	1,249	1,224	
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	2,605	2,384	2,201	2,729	2,618	2,588	2,559	2,530	2,502	2,475	2,448	2,421	2,395	2,370	2,345	2,321	

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Оздоровительного лагеря «Голубь»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	-0,011	0,001	0,017	0,650	0,967	0,949	0,931	0,914	0,897	0,880	0,863	0,847	0,831	0,816	0,801	0,786
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	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	0,059
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	2,900	2,397	1,722	0,591	0,908	0,890	0,872	0,855	0,838	0,821	0,804	0,788	0,772	0,757	0,742	0,727
Котельная школа №1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,033	0,035	0,014	0,017	0,062	0,061	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,055	0,055	0,054	0,053
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,864	0,984	0,672	0,323	0,474	0,473	0,472	0,472	0,471	0,470	0,469	0,469	0,468	0,467	0,466	0,466
Котельная школа №23																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,059	0,028	0,001	0,000	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	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	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,040	-0,002	-0,013	-0,029	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028
Котельная школа №37																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,004	0,018	0,012	0,022	0,081	0,080	0,079	0,078	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,078	0,077
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	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	тыс. м ³	-0,024	-0,010	-0,016	-0,006	0,544	0,543	0,542	0,541	0,663	0,662	0,661	0,660	0,659	0,658	0,657	0,657
Котельная школа №43																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,061	0,034	0,012	0,016	0,038	0,038	0,038	0,038	Переключение на ЦТЭЦ							
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031								
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,124	0,012	0,040	0,021	0,057	0,057	0,057	0,057								
Котельная интернат №66 (Монтажник)																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	1,497	1,497	0,078	0,078	-0,071	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,083	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	тыс. м ³	1,414	1,414	1,188	0,556	0,408	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Котельная школа №16																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,004	0,008	0,008	0,069	0,106	0,104	0,103	Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной								
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	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	тыс. м ³	-0,021	-0,017	-0,017	0,044	0,081	0,079	0,078									
Котельная детского сада №123																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,001	0,002	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,001	0,002	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полосухинская																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	4,050	6,218	4,163	1,348	1,372	1,349	1,327	1,305	1,283	1,262	1,242	1,221	1,202	1,182	1,163	1,145
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,235	0,235	0,235	0,235	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	11,518	10,269	8,196	5,594	5,866	5,843	5,821	5,799	5,778	5,757	5,736	5,716	5,696	5,677	5,658	5,639
Кузнецкая крепость																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,005	0,002	0,000	0,000	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,005	0,002	0,000	0,000	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011
Источники в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	178,183	147,044	93,330	91,663	67,842	67,976	67,539	66,861	63,619	64,048	63,553	62,712	61,994	61,671	61,423	63,383
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	26,611	27,383	26,588	26,588	25,936	25,959	26,375	26,609	25,937	27,132	27,388	27,386	27,386	27,768	28,279	30,914
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	297,639	263,666	211,242	170,424	165,674	165,970	166,170	165,482	157,010	162,978	163,616	162,576	161,858	162,425	162,958	171,048
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Котельная АО «Евразруда»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Переключение на ЦТЭЦ							
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	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	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Котельная ст. Абагур-Лесной																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Единицы измерения	2017	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	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Котельная ООО ТК «Садовая»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Ливинская, ООО "Разрез Бунгурский Северный"																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по Новокузнецку																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	182,77	151,63	97,91	96,53	72,71	73,03	74,13	76,21	72,92	76,11	75,55	79,69	84,18	83,80	83,50	85,40
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	27,81	28,58	27,79	28,07	27,42	27,69	29,71	32,76	32,11	36,13	36,38	41,42	46,69	47,07	47,58	50,22
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	322,26	288,29	235,86	195,65	190,90	191,68	192,04	191,31	182,81	189,38	189,95	188,85	188,07	188,58	189,06	197,10

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 193,89	2 926,42	2 132,02	2 039,45	1 823,69	1 805,50	1 820,33	1 803,08	1 792,04	1 780,70	1 767,13	1 749,39	1 731,07	1 713,11	1 695,51	1 678,27
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	704,05	714,45	714,53	782,89	782,89	785,51	806,72	809,76	818,57	826,70	832,21	833,18	833,18	833,18	833,18	833,18
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	7 207,34	6 999,50	6 188,28	5 922,86	5 720,54	5 715,37	5 835,81	5 833,66	5 866,50	5 895,63	5 909,49	5 896,56	5 878,24	5 860,28	5 842,68	5 825,43
Источники в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	969,95	1 073,74	1 082,43	1 104,28	1 129,95	1 123,23	1 116,02	1 110,39	1 104,60	1 102,41	1 093,98	1 086,51	1 079,46	1 071,88	1 064,02	1 056,59
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	678,00	678,00	657,97	658,76	658,76	661,46	663,49	666,91	669,98	676,49	676,58	677,45	678,59	679,03	679,03	679,29
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	3 578,19	3 578,19	3 998,70	4 230,42	4 512,71	4 518,80	4 521,56	4 533,38	4 543,26	4 574,79	4 566,81	4 563,81	4 562,58	4 557,24	4 549,38	4 543,28
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	291,96	395,75	424,46	445,52	471,19	461,77	452,53	443,48	434,61	425,92	417,40	409,05	400,87	392,85	385,00	377,30
Расход воды на ГВС	тыс. м³	3 286,23	3 182,44	3 574,24	3 784,90	4 041,52	4 057,03	4 069,02	4 089,90	4 108,65	4 148,87	4 149,41	4 154,76	4 161,71	4 164,38	4 164,38	4 165,98
Источники в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	3 474,55	3 070,58	2 874,08	1 265,93	2 315,47	2 274,84	2 236,06	2 222,94	2 196,02	2 157,48	2 119,73	2 082,67	2 045,93	2 010,05	1 981,22	1 947,02
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	209,42	215,94	199,35	205,61	199,35	201,04	203,73	231,25	244,17	244,67	245,17	245,61	245,61	245,74	252,19	252,57
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	5 694,66	5 001,70	4 684,38	4 163,37	3 735,19	3 706,61	3 687,03	3 869,89	3 934,94	3 899,98	3 865,79	3 831,87	3 795,13	3 760,14	3 777,29	3 745,77
сверхнормативный расход воды	тыс. м³	3 265,13	2 854,64	2 674,73	1 060,32	2 116,13	2 073,80	2 032,33	1 991,68	1 951,85	1 912,81	1 874,55	1 837,06	1 800,32	1 764,32	1 729,03	1 694,45
Расход воды на ГВС	тыс. м³	2 429,53	2 147,06	2 009,65	3 103,05	1 619,06	1 632,81	1 654,70	1 878,21	1 983,09	1 987,17	1 991,24	1 994,80	1 994,80	1 995,82	2 048,26	2 051,32
Источники в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	697,81	826,53	696,73	363,97	325,65	321,30	150,00	120,30	119,30	118,78	117,70	117,73	117,26	119,33	119,47	121,55
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	97,77	97,77	97,99	97,71	100,82	101,06	60,13	65,24	65,43	66,08	66,14	67,29	67,91	71,06	72,25	75,36
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м³	1 258,09	1 333,40	1 193,28	835,08	794,79	790,20	662,02	762,78	763,79	770,49	769,34	780,95	781,47	818,68	832,08	868,87
Источники в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м³	178,183	147,044	93,330	91,663	67,842	67,976	67,539	66,861	63,619	64,048	63,553	62,712	61,994	61,671	61,423	63,383
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м³	26,611	27,383	26,588	26,588	25,936	25,959	26,375	26,609	25,937	27,132	27,388	27,386	27,386	27,768	28,279	30,914

Параметр	Единицы измерения	2017	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	тыс. м ³	297,639	263,666	211,242	170,424	165,674	165,970	166,170	165,482	157,010	162,978	163,616	162,576	161,858	162,425	162,958	171,048
Источники в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,498	4,310	4,310	7,096	7,096	12,133	17,406	17,406	17,406	17,406
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по Новокузнецку																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	тыс. м ³	8 781,95	8 286,94	7 259,70	5 600,74	6 462,04	6 389,72	6 352,38	6 312,93	6 260,19	6 209,18	6 140,56	6 075,08	6 010,54	5 941,28	5 878,94	5 814,63
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	2 294,88	2 312,57	2 255,21	2 331,13	2 324,21	2 333,69	2 363,47	2 403,90	2 431,10	2 456,69	2 463,13	2 471,32	2 478,86	2 480,24	2 487,21	2 490,75
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м ³	20 331,40	19 396,63	19 056,68	18 692,27	18 621,58	18 599,84	18 706,25	18 909,97	19 019,18	19 081,78	19 046,19	18 992,35	18 934,16	18 871,15	18 855,58	18 802,76

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 комбинированной выработки

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
КТЭЦ																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,58	770,19	561,11	527,61	555,52	557,38	572,44	574,59	580,85	586,61	590,52	591,21	591,21	591,21	591,21	591,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	840,58	770,19	561,11	527,61	555,52	557,38	572,44	574,59	580,85	586,61	590,52	591,21	591,21	591,21	591,21	591,21
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
ЗСТЭЦ																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	406,38	450,07	453,73	480,56	513,33	515,24	516,74	519,41	521,79	526,85	526,92	527,60	528,49	528,83	528,83	529,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	406,38	450,07	453,73	480,56	513,33	515,24	516,74	519,41	521,79	526,85	526,92	527,60	528,49	528,83	528,83	529,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
ЦТЭЦ																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	267,61	236,49	221,36	341,79	178,34	179,85	182,26	206,88	218,43	218,88	219,33	219,72	219,72	219,83	225,61	225,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	267,61	236,49	221,36	341,79	178,34	179,85	182,26	206,88	218,43	218,88	219,33	219,72	219,72	219,83	225,61	225,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 514,57	1 456,75	1 236,20	1 349,96	1 247,19	1 252,47	1 271,44	1 300,87	1 321,07	1 332,34	1 336,77	1 338,53	1 339,42	1 339,87	1 345,65	1 346,19
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 280,21	2 290,91	2 425,99	2 457,52	2 473,69	2 484,00	2 519,85	2 626,47	2 666,81	2 689,53	2 697,94	2 701,50	2 703,43	2 704,40	2 716,09	2 717,21

Таблица 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия котельных

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
Новоильинская газовая котельная																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
Котельная кв. 24 (подпитка осуществляется от ЗС ТЭЦ)																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	4,803	9,098	10,895	11,064	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктепλοςбыт»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,609	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	10,982	15,277	17,074	17,244	17,526	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Абашевская районная котельная																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	37,762	38,096	37,846	32,766	32,573	32,573	33,013	33,645	33,714	33,714	34,016	34,470	36,848	36,848	36,848	36,848	
Байдаевская центральная котельная №2																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,029	16,254	20,443	19,457	21,128	21,128	21,128	Переключение на Зырянскую районную котельную									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,615	36,632	36,655	32,498	32,454	32,454	32,454										
Зырянская районная котельная																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	29,341	30,119	18,421	17,667	17,721	17,721	17,821	31,997	32,096	32,452	32,452	33,027	33,100	34,831	35,484	37,194	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	58,027	57,933	57,882	51,504	51,292	51,292	51,580	92,610	92,898	93,927	93,927	95,592	95,804	100,813	102,705	107,654	
Куйбышевская центральная котельная																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Переключение на ЦТЭЦ									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	54,751	56,545	57,791	52,307	51,581	51,878	53,338										
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																		
Котельная пос. Притомский																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	40,401	13,425	12,358	12,175	9,359	9,391	9,423	9,423	9,423	10,222	10,371	10,371	10,371	10,371	10,371	10,371	10,371
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,670	18,379	18,094	17,892	17,643	17,703	17,763	17,763	17,763	19,270	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552	
Котельная №19																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,147	2,147	2,147	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	
Котельная №72																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,035	0,002	0,002	0,001	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	Переключение на Зырянскую районную котельную				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,050	0,062	0,075	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041						
Котельная УПК																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,150	0,140	0,130	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	
Котельная ОРК «Таргай»																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,107	0,255	0,280	0,300	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,993	0,994	0,994	1,023	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	
Котельная №1 п. Абагур-Лесной																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,115	0,108	0,145	0,109	0,105	0,105	0,114	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,050	2,989	2,928	2,768	2,784	2,784	3,023	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	
Котельная №2 п. Абагур-Лесной																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,023	2,026	2,031	2,031	2,032	2,035	2,035	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,239	2,239	
Котельная №3 п. Абагур-Лесной																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	Переключение на котельную №2 п. Абагур-Лесной	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,354	0,293	0,233	0,104	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189				
Котельная пос. Листвяги																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	8,291	6,984	1,418	0,205	2,386	2,376	2,454	2,467	2,467	2,467	2,479	2,479	2,479	2,630	2,819	3,860	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,032	8,327	8,623	8,433	8,462	8,426	8,702	8,750	8,750	8,750	8,792	8,792	8,792	9,327	9,998	13,689	
Котельная №6																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,017	0,030	0,018	0,017	0,020	0,020	0,020	0,023	Переключение на ЦТЭЦ								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,872	0,924	0,975	0,545	0,553	0,553	0,553	0,622									
Котельная №32 (БПОУ)																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	5,433	4,815	0,706	0,310	0,585	0,585	0,585	0,585	Переключение на ЦТЭЦ								

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	1,149	1,350	1,550	1,131	1,148	1,148	1,148	1,148								
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,415	0,399	0,383	0,383	0,383	0,383	0,390	0,390	0,390	0,390	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,398	0,533	0,667	0,667	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Котельная проф. «Бунгурский»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,426	0,417	0,409	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Котельная «РПС»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,564	0,485	0,499	0,616	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,154	0,153	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Оздоровительного лагеря «Голубь»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,129	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная школа №1																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,097	0,110	0,110	0,053	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,126	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Котельная школа №23																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,116	0,113	0,109	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная школа №37																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Котельная школа №43																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,072	0,008	0,008	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	Переключение на ЦТЭЦ							
Котельная интернат №66 (Монтажник)																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,132	0,111	0,111	0,051	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,212	0,176	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Котельная школа №16																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,111	0,111	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114		Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной							
Котельная детского сада №123																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,066	0,000	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Полосухинская																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,262	0,230	0,198	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Кузнецкая крепость																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,126	0,115	0,104	0,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	102,634	72,706	54,519	50,966	53,032	53,053	53,271	45,732	45,831	46,986	47,147	47,698	47,771	49,652	50,459	53,210
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	227,299	229,521	230,738	206,182	205,084	205,408	208,064	162,432	162,789	165,325	165,954	168,031	170,621	176,166	178,726	187,366
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Котельная АО «Евразруда»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Переключение на ЦТЭЦ							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192								
Котельная ст. Абагур-Лесной																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,366	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,558	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Котельная ООО ТК «Садовая»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Ливинская, ООО "Разрез Бунгурский Северный"																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Итого по котельным в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	106,243	76,315	58,128	54,575	56,641	56,662	56,880	49,341	49,440	50,707	50,868	51,419	51,492	53,374	54,181	56,931
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	238,064	240,945	242,819	218,920	222,625	227,244	233,065	190,171	186,618	191,891	192,520	199,197	206,603	212,148	214,708	223,348

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 комбинированной выработки

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
КТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 370,78	1 268,93	966,42	917,95	921,49	921,28	936,52	936,74	941,81	946,34	948,76	947,45	945,39	943,37	941,39	939,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 129,22	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 578,72	1 563,48	1 563,26	1 558,19	1 553,66	1 551,24	1 552,55	1 554,61	1 556,63	1 558,61	1 560,55
Доля резерва	%	45,17%	49,24%	61,34%	63,28%	63,14%	63,15%	62,54%	62,53%	62,33%	62,15%	62,05%	62,10%	62,18%	62,27%	62,34%	62,42%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01: АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 370,78	1 268,93	966,42	917,95	921,49	921,28	936,52	936,74	941,81	946,34	948,76	947,45	945,39	943,37	941,39	939,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 019,44	1 022,94	1 027,49	1 036,37	1 045,13	1 048,62	1 076,95	1 081,00	1 092,77	1 103,62	1 110,98	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26	1 112,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 129,22	1 231,07	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 578,72	1 563,48	1 563,26	1 558,19	1 553,66	1 551,24	1 552,55	1 554,61	1 556,63	1 558,61	1 560,55
Доля резерва	%	45,17%	49,24%	61,34%	63,28%	63,14%	63,15%	62,54%	62,53%	62,33%	62,15%	62,05%	62,10%	62,18%	62,27%	62,34%	62,42%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
ЗСТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,46	587,41	592,18	621,76	657,81	658,83	659,41	661,36	663,02	667,80	666,79	666,53	666,53	665,91	664,91	664,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	123,28	136,54	137,64	140,40	143,68	142,79	141,87	141,16	140,42	140,15	139,08	138,13	137,24	136,28	135,28	134,34
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 769,54	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 641,17	1 640,59	1 638,64	1 636,98	1 632,20	1 633,21	1 633,47	1 633,47	1 634,09	1 635,09	1 635,83
Доля резерва	%	76,94%	74,46%	74,25%	72,97%	71,40%	71,36%	71,33%	71,25%	71,17%	70,97%	71,01%	71,02%	71,02%	71,05%	71,09%	71,12%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300	2 300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	530,46	587,41	592,18	621,76	657,81	658,83	659,41	661,36	663,02	667,80	666,79	666,53	666,53	665,91	664,91	664,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	123,28	136,54	137,64	140,40	143,68	142,79	141,87	141,16	140,42	140,15	139,08	138,13	137,24	136,28	135,28	134,34
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	960,28	967,83	1 092,57	1 103,35	1 113,70	1 117,85	1 121,11	1 126,89	1 132,07	1 143,04	1 143,18	1 144,66	1 146,59	1 147,33	1 147,33	1 147,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 769,54	1 712,59	1 707,82	1 678,24	1 642,19	1 641,17	1 640,59	1 638,64	1 636,98	1 632,20	1 633,21	1 633,47	1 633,47	1 634,09	1 635,09	1 635,83
Доля резерва	%	76,94%	74,46%	74,25%	72,97%	71,40%	71,36%	71,33%	71,25%	71,17%	70,97%	71,01%	71,02%	71,02%	71,05%	71,09%	71,12%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
ЦТЭЦ																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 104,38	1 028,77	991,99	935,29	887,44	884,48	532,62	561,56	570,15	566,27	562,48	558,71	554,59	550,67	553,24	549,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	145,62	221,23	258,01	314,71	362,56	365,52	367,38	338,44	329,85	333,73	337,52	341,29	345,41	349,33	346,76	350,27
Доля резерва	%	11,65%	17,70%	20,64%	25,18%	29,00%	29,24%	40,82%	37,60%	36,65%	37,08%	37,50%	37,92%	38,38%	38,81%	38,53%	38,92%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Производительность ВПУ	т/ч	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	1 250	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 104,38	1 028,77	991,99	935,29	887,44	884,48	532,62	561,56	570,15	566,27	562,48	558,71	554,59	550,67	553,24	549,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	300,49	300,14	305,92	317,80	314,86	317,53	321,79	418,59	441,97	442,87	443,78	444,58	444,58	444,80	456,49	457,17

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	145,62	221,23	258,01	314,71	362,56	365,52	367,38	338,44	329,85	333,73	337,52	341,29	345,41	349,33	346,76	350,27
Доля резерва	%	11,65%	17,70%	20,64%	25,18%	29,00%	29,24%	40,82%	37,60%	36,65%	37,08%	37,50%	37,92%	38,38%	38,81%	38,53%	38,92%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Производительность ВПУ	т/ч	6 050	6 050	6 050	6 050	6 050	6 050	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700	5 700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 005,62	2 885,11	2 550,59	2 475,00	2 466,73	2 464,59	2 128,55	2 159,67	2 174,97	2 180,41	2 178,03	2 172,70	2 166,50	2 159,95	2 159,53	2 153,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	881,64	818,94	704,97	515,62	610,13	602,71	597,69	599,39	594,49	588,66	581,85	574,76	567,67	560,66	554,47	547,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 280,21	2 290,91	2 425,99	2 457,52	2 473,69	2 484,00	2 519,85	2 626,47	2 666,81	2 689,53	2 697,94	2 701,50	2 703,43	2 704,40	2 716,09	2 717,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 044,38	3 164,89	3 499,41	3 575,00	3 583,27	3 585,41	3 571,45	3 540,33	3 525,03	3 519,59	3 521,97	3 527,30	3 533,50	3 540,05	3 540,47	3 546,65
Доля резерва	%	50,32%	52,31%	57,84%	59,09%	59,23%	59,26%	62,66%	62,11%	61,84%	61,75%	61,79%	61,88%	61,99%	62,11%	62,11%	62,22%

Таблица 7.2 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов котельных

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Новоильинская газовая котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,702	4,690	4,679	4,668	4,776	4,765	4,755	4,744	4,734	4,724	4,715
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,793	0,781	0,770	0,759	0,754	0,744	0,733	0,723	0,713	0,703	0,693
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,179	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372	6,372
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,986	33,986	33,986	33,986	33,986	33,998	34,010	34,021	34,032	33,924	33,935	33,945	33,956	33,966	33,976	33,985
Доля резерва	%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	87,85%	87,88%	87,91%	87,94%	87,66%	87,69%	87,71%	87,74%	87,77%	87,79%	87,82%
Котельная кв. 24 (подпитка осуществляется от ЗС ТЭЦ)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	2,273	2,722	2,764	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200	2,273	2,722	2,764	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835	2,835
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	4,803	9,098	10,895	11,064	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347	11,347
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	45,45%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02: ООО «Кузнецктеплосбыт»																	
Производительность ВПУ	т/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,714	4,714	4,714	4,714	5,914	6,975	7,412	7,443	7,503	7,611	7,600	7,589	7,579	7,569	7,559	7,549
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	2,005	3,066	3,503	3,534	3,594	3,589	3,578	3,568	3,558	3,547	3,538	3,528
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,207	4,865	5,522	6,179	10,982	15,277	17,074	17,244	17,526	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719	17,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,986	33,986	33,986	33,986	34,986	33,925	33,488	33,457	33,397	33,289	33,300	33,311	33,321	33,331	33,341	33,351
Доля резерва	%	87,82%	87,82%	87,82%	87,82%	85,54%	82,95%	81,88%	81,80%	81,66%	81,39%	81,42%	81,44%	81,47%	81,49%	81,52%	81,54%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10: ООО «ЭнергоТранзит»																	
Абашевская районная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,274	4,285	4,285	4,144	3,468	3,468	3,484	3,509	3,511	3,511	3,523	3,540	3,631	3,631	3,631	3,631
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,249	1,260	1,260	1,119	0,443	0,443	0,459	0,484	0,486	0,486	0,498	0,515	0,606	0,606	0,606	0,606
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,762	38,096	37,846	32,766	32,573	32,573	33,013	33,645	33,714	33,714	34,016	34,470	36,848	36,848	36,848	36,848
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,226	1,215	1,215	1,356	2,032	2,032	2,016	1,991	1,989	1,989	1,977	1,960	1,869	1,869	1,869	1,869
Доля резерва	%	22,29%	22,08%	22,08%	24,65%	36,95%	36,95%	36,65%	36,21%	36,16%	36,16%	35,95%	35,63%	33,97%	33,97%	33,97%	33,97%
Байдаевская центральная котельная №2																	
Производительность ВПУ	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	Переключение на Зырянскую районную котельную								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	30,145	27,306	34,009	27,458	32,663	32,534	32,408									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	10,825	9,760	12,274	6,710	10,243	10,114	9,988									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,615	36,632	36,655	32,498	32,454	32,454	32,454									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,855	17,694	10,991	17,542	12,337	12,466	12,592									
Доля резерва	%	33,01%	39,32%	24,43%	38,98%	27,42%	27,70%	27,98%									
Зырянская районная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,857	46,017	28,576	23,679	23,171	23,114	23,165	38,472	38,526	38,859	38,807	39,380	39,410	41,237	41,897	43,704
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	14,405	14,787	9,044	4,901	4,338	4,281	4,234	5,365	5,319	5,296	5,245	5,242	5,199	5,295	5,302	5,398
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	58,027	57,933	57,882	51,504	51,292	51,292	51,580	92,610	92,898	93,927	93,927	95,592	95,804	100,813	102,705	107,654
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	35,143	33,983	51,424	56,321	56,829	56,886	56,835	41,528	41,474	41,141	41,193	40,620	40,590	38,763	38,103	36,296
Доля резерва	%	43,93%	42,48%	64,28%	70,40%	71,04%	71,11%	71,04%	51,91%	51,84%	51,43%	51,49%	50,77%	50,74%	48,45%	47,63%	45,37%

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Куйбышевская центральная котельная																	
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0									
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	15,316	15,392	14,522	8,022	7,354	7,273	7,225									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	13,864	13,940	13,070	6,570	5,902	5,821	5,773									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	54,751	56,545	57,791	52,307	51,581	51,878	53,338									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,684	4,608	5,478	11,978	12,646	12,727	12,775									
Доля резерва	%	23,42%	23,04%	27,39%	59,89%	63,23%	63,64%	63,88%									
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Котельная пос. Притомский																	
Производительность ВПУ	т/ч	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	30,0	30,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	68,327	23,272	21,490	21,683	17,879	17,818	17,759	17,660	17,564	18,489	18,587	18,496	18,408	18,321	18,236	18,152
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	27,077	8,998	8,283	8,659	7,671	7,578	7,487	7,389	7,293	7,418	7,366	7,276	7,187	7,101	7,015	6,932
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,670	18,379	18,094	17,892	17,643	17,703	17,763	17,763	17,763	19,270	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552	19,552
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-38,327	6,728	8,510	8,317	12,121	12,182	12,241	12,340	12,436	11,511	11,413	11,504	11,592	11,679	11,764	11,848
Доля резерва	%	-127,76%	22,43%	28,37%	27,72%	40,40%	40,61%	40,80%	41,13%	41,45%	38,37%	38,04%	38,35%	38,64%	38,93%	39,21%	39,49%
Котельная №19																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,018	0,033	0,037	0,007	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,018	0,033	0,037	0,007	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,147	2,147	2,147	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,037	0,002	0,002	0,001	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,002	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,050	0,062	0,075	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,022	0,026	0,010	0,005	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,022	0,026	0,010	0,005	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,150	0,140	0,130	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай»																	
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,922	1,370	1,446	0,925	0,892	0,896	0,899	0,902	0,905	0,908	0,911	0,914	0,917	0,920	0,922	0,925
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,219	0,520	0,571	0,030	-0,007	-0,004	-0,001	0,003	0,006	0,009	0,012	0,015	0,017	0,020	0,023	0,026
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,993	0,994	0,994	1,023	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,078	6,630	6,554	7,075	7,108	7,104	7,101	7,098	7,095	7,092	7,089	7,086	7,083	7,080	7,078	7,075
Доля резерва	%	88,48%	82,87%	81,93%	88,44%	88,85%	88,80%	88,76%	88,72%	88,69%	88,65%	88,61%	88,58%	88,54%	88,50%	88,47%	88,44%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,333	1,270	1,578	1,153	1,165	1,159	1,192	1,232	1,226	1,220	1,214	1,208	1,202	1,196	1,191	1,185
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,845	0,789	1,061	0,671	0,687	0,680	0,704	0,734	0,728	0,722	0,716	0,710	0,704	0,699	0,693	0,688
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,050	2,989	2,928	2,768	2,784	2,784	3,023	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,667	6,730	6,422	6,847	6,835	6,841	6,808	6,768	6,774	6,780	6,786	6,792	6,798	6,804	6,809	6,815
Доля резерва	%	83,34%	84,13%	80,27%	85,59%	85,43%	85,52%	85,10%	84,60%	84,68%	84,75%	84,83%	84,90%	84,97%	85,05%	85,11%	85,18%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,975	2,958	2,931	2,888	3,278	3,272	3,266	3,262	3,256	3,251	3,246	3,240	3,235	3,230	3,241	3,236
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,164	0,147	0,120	0,077	0,467	0,461	0,455	0,451	0,445	0,440	0,435	0,429	0,424	0,419	0,430	0,425
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,023	2,026	2,031	2,031	2,032	2,035	2,035	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,239	2,239
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,025	12,042	12,069	12,112	11,722	11,728	11,734	11,738	11,744	11,749	11,754	11,760	11,765	11,770	11,759	11,764
Доля резерва	%	80,17%	80,28%	80,46%	80,75%	78,15%	78,19%	78,23%	78,25%	78,29%	78,33%	78,36%	78,40%	78,43%	78,47%	78,40%	78,43%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,176	0,089	0,096	0,121	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,058	Переключение на котельную №2 п. Абагур-Лесной
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,176	0,089	0,096	0,121	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,354	0,293	0,233	0,104	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная пос. Листвяги																	
Производительность ВПУ	т/ч	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	60,0	60,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,010	11,306	4,049	3,233	6,104	6,081	6,187	6,199	6,191	6,184	6,193	6,186	6,179	6,393	6,664	8,181
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,519	2,121	0,431	0,828	1,518	1,505	1,533	1,532	1,524	1,516	1,515	1,507	1,500	1,563	1,645	2,122
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,032	8,327	8,623	8,433	8,462	8,426	8,702	8,750	8,750	8,750	8,792	8,792	8,792	9,327	9,998	13,689
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,990	48,694	55,951	56,767	53,896	53,919	53,813	53,801	53,809	53,816	53,807	53,814	53,821	53,607	53,336	51,819
Доля резерва	%	78,32%	81,16%	93,25%	94,61%	89,83%	89,87%	89,69%	89,67%	89,68%	89,69%	89,68%	89,69%	89,70%	89,34%	88,89%	86,36%
Котельная №6																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на ЦТЭЦ							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,215	0,383	0,229	0,026	0,061	0,061	0,061	0,067								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,198	0,353	0,211	0,008	0,041	0,041	0,041	0,044								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,872	0,924	0,975	0,545	0,553	0,553	0,553	0,622								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная №32 (БПОУ)																	
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	Переключение на ЦТЭЦ							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,127	7,458	3,019	2,760	2,935	2,935	2,935	2,935								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,438	0,388	0,057	0,194	0,094	0,094	0,094	0,094								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,149	1,350	1,550	1,131	1,148	1,148	1,148	1,148								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,873	2,542	6,981	7,240	7,065	7,065	7,065	7,065								
Доля резерва	%	18,73%	25,42%	69,81%	72,40%	70,65%	70,65%	70,65%	70,65%								
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,216	0,216	0,110	0,114	0,270	0,266	0,263	0,259	0,255	0,251	0,248	0,244	0,241	0,237	0,234	0,231
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,196	0,196	0,090	0,094	0,250	0,246	0,243	0,239	0,235	0,231	0,228	0,224	0,221	0,217	0,214	0,211

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	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	0,415	0,399	0,383	0,383	0,383	0,383	0,390	0,390	0,390	0,390	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,284	2,284	2,390	2,386	2,230	2,234	2,237	2,241	2,245	2,249	2,252	2,256	2,259	2,263	2,266	2,269
Доля резерва	%	91,34%	91,34%	95,60%	95,43%	89,20%	89,36%	89,49%	89,64%	89,80%	89,95%	90,08%	90,22%	90,36%	90,50%	90,64%	90,77%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,276	0,276	0,181	0,073	0,472	0,475	0,477	0,480	0,482	0,484	0,486	0,488	0,491	0,493	0,495	0,497
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,256	0,256	0,161	0,053	-0,063	-0,061	-0,058	-0,056	-0,054	-0,052	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,041	-0,039
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,398	0,533	0,667	0,667	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,724	1,724	1,819	1,927	1,528	1,525	1,523	1,520	1,518	1,516	1,514	1,512	1,509	1,507	1,505	1,503
Доля резерва	%	86,19%	86,19%	90,96%	96,33%	76,38%	76,26%	76,14%	76,02%	75,91%	75,80%	75,69%	75,58%	75,47%	75,37%	75,27%	75,17%
Котельная проф. «Бунгурский»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,335	1,866	1,620	1,620	0,649	0,637	0,626	0,615	0,604	0,594	0,584	0,574	0,564	0,554	0,545	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,315	1,846	1,600	1,600	0,629	0,617	0,606	0,595	0,584	0,574	0,564	0,554	0,544	0,534	0,525	0,515
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,426	0,417	0,409	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,765	0,234	0,480	0,480	1,451	1,463	1,474	1,485	1,496	1,506	1,516	1,526	1,536	1,546	1,555	1,565
Доля резерва	%	36,45%	11,14%	22,86%	22,86%	69,11%	69,65%	70,18%	70,71%	71,22%	71,72%	72,21%	72,69%	73,16%	73,62%	74,07%	74,51%
Котельная «РТПС»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,448	1,250	1,283	1,582	0,433	0,428	0,422	0,417	0,412	0,407	0,402	0,397	0,392	0,387	0,383	0,378
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,864	0,744	0,765	0,946	0,279	0,274	0,268	0,263	0,258	0,253	0,248	0,243	0,238	0,234	0,229	0,225
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,154	0,153	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,652	0,850	0,817	0,518	1,667	1,672	1,678	1,683	1,688	1,693	1,698	1,703	1,708	1,713	1,717	1,722
Доля резерва	%	31,06%	40,49%	38,89%	24,66%	79,38%	79,64%	79,90%	80,15%	80,39%	80,63%	80,87%	81,10%	81,33%	81,55%	81,77%	81,98%
Оздоровительного лагеря «Голубь»																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,059	0,053	0,044	0,346	0,197	0,194	0,191	0,188	0,185	0,181	0,178	0,176	0,173	0,170	0,167	0,164
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,039	0,033	0,024	0,326	0,177	0,174	0,171	0,168	0,165	0,161	0,158	0,156	0,153	0,150	0,147	0,144
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,129	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,041	2,047	2,056	1,754	1,903	1,906	1,909	1,912	1,915	1,919	1,922	1,924	1,927	1,930	1,933	1,936
Доля резерва	%	97,17%	97,49%	97,92%	83,54%	90,60%	90,75%	90,91%	91,06%	91,21%	91,36%	91,50%	91,64%	91,78%	91,91%	92,05%	92,18%
Котельная школа №1																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,100	0,113	0,113	0,056	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,126	0,128	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №23																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,102	0,040	0,024	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,102	0,040	0,024	0,023	-0,001	-0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,116	0,113	0,109	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №37																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,025	0,025	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,015	0,015	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,975	1,975	1,976	1,976	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975	1,976	1,976	1,976
Доля резерва	%	95,42%	95,42%	95,42%	95,42%	98,76%	98,77%	98,78%	98,79%	98,73%	98,74%	98,75%	98,76%	98,77%	98,78%	98,79%	98,79%
Котельная школа №43																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на ЦТЭЦ							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,010	0,010	0,007	0,013	0,013	0,013	0,013								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,018	0,002	0,002	0,002	0,007	0,007	0,007	0,007								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-								
Котельная интернат №66 (Монтажник)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,137	0,115	0,115	0,055	0,051	0,052	0,052	0,053	0,053	0,054	0,054	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,005	0,004	0,004	0,004	-0,013	-0,012	-0,012	-0,012	-0,011	-0,011	-0,010	-0,010	-0,009	-0,009	-0,008	-0,008
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,212	0,176	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школа №16																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на котельную №1 п. Абагур-Лесной								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,542	1,085	1,085	2,058	0,019	0,019	0,019									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,542	1,085	1,085	2,058	0,019	0,019	0,019									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,111	0,111	0,111	0,114	0,114	0,114	0,114									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-									
Котельная детского сада №123																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,066	0,000	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полосухинская																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,734	0,734	0,491	0,159	0,813	0,809	0,805	0,801	0,797	0,793	0,789	0,785	0,782	0,778	0,775	0,771
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,734	0,734	0,491	0,159	0,252	0,248	0,243	0,239	0,236	0,232	0,228	0,224	0,221	0,217	0,214	0,210
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,262	0,230	0,198	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,266	2,266	2,509	2,841	2,187	2,191	2,195	2,199	2,203	2,207	2,211	2,215	2,218	2,222	2,225	2,229
Доля резерва	%	75,54%	75,54%	83,63%	94,70%	72,90%	73,04%	73,18%	73,31%	73,44%	73,57%	73,70%	73,82%	73,94%	74,06%	74,18%	74,29%
Кузнецкая крепость																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,209	0,084	0,054	0,000	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,209	0,084	0,054	0,000	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,126	0,115	0,104	0,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04: ООО «Сибэнерго»																	
Производительность ВПУ	т/ч	297,3	297,3	297,3	297,3	297,3	297,3	346,0	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	195,002	147,009	121,412	102,198	102,102	101,738	101,641	74,257	74,176	75,393	75,428	75,845	75,840	77,764	78,537	81,749
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	76,396	58,331	50,920	35,260	33,061	32,651	32,359	17,515	17,336	17,397	17,271	17,137	17,058	17,100	17,066	17,527
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	227,299	229,521	230,738	206,182	205,084	205,408	208,064	162,432	162,789	165,325	165,954	168,031	170,621	176,166	178,726	187,366
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	102,298	150,291	175,888	195,102	195,198	195,562	244,359	148,043	148,124	146,907	146,872	146,455	146,460	144,536	143,763	140,551
Доля резерва	%	34,41%	50,55%	59,16%	65,62%	65,66%	65,78%	70,62%	66,60%	66,63%	66,09%	66,07%	65,88%	65,88%	65,02%	64,67%	63,23%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Котельная АО «Евразруда»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05: АО «Евразруда»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Переключение на ЦТЭС							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192	4,192								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
Котельная ст. Абагур-Лесной																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,366	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06: ОАО «РЖД»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,390	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252	6,252
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,558	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Котельная ООО ТК «Садовая»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07: ООО ТК «Садовая»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999	1,999
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Ливинская, ООО "Разрез Бунгурский Северный"																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09: ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Доля резерва	%	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%	0,00%
Котельные в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271	0,592	0,592	0,910	0,910	1,485	2,087	2,087	2,087	2,087
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,729	4,408	4,408	4,090	4,090	3,515	2,913	2,913	2,913	2,913
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	94,58%	88,16%	88,16%	81,80%	81,80%	70,30%	58,26%	58,26%	58,26%	58,26%
Итого по котельным в зоне деятельности неопределенной ТСО: ТСО не определена																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271	0,592	0,592	0,910	0,910	1,485	2,087	2,087	2,087	2,087
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,171	0,492	0,492	0,810	0,810	1,385	1,987	1,987	1,987	1,987
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,368	3,936	3,936	6,480	6,480	11,080	15,896	15,896	15,896	15,896
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,729	4,408	4,408	4,090	4,090	3,515	2,913	2,913	2,913	2,913
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	94,58%	88,16%	88,16%	81,80%	81,80%	70,30%	58,26%	58,26%	58,26%	58,26%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																	
Производительность ВПУ	т/ч	336,0	336,0	336,0	336,0	338,2	338,2	391,9	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2	268,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	206,233	158,239	132,642	113,429	114,532	115,230	115,841	88,809	88,649	90,292	90,317	91,298	91,884	93,798	94,562	97,764
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	83,717	65,652	58,242	42,581	41,582	42,233	42,550	28,058	27,800	28,174	28,038	28,468	28,981	29,013	28,969	29,421
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	238,064	240,945	242,819	218,920	222,625	227,244	233,065	190,171	186,618	191,891	192,520	199,197	206,603	212,148	214,708	223,348
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	136,284	184,278	209,874	229,088	230,184	229,487	282,576	185,907	185,929	184,287	184,262	183,280	182,694	180,780	180,017	176,815
Доля резерва	т/ч	40,56%	54,84%	62,46%	68,18%	68,06%	67,86%	72,10%	69,32%	69,32%	68,71%	68,70%	68,34%	68,12%	67,41%	67,12%	65,93%