

#### ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

# К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)

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	Шифр
Схема теплоснабжения города Кемерово на период до	00404 07 007 000 000
2033 года (актуализация на 2025 год)	32401.CT-ΠCT.000.000
Обосновывающие материалы к схеме тепло	оснабжения
города Кемерово на период до 2033 года (актуализ	вация на 2025 год)
Глава 1 «Существующее положение в сфере производ-	
ства, передачи и потребления тепловой энергии для це-	32401.OM-ΠCT.001.000
лей теплоснабжения»	
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепло-	32401.ОМ-ПСТ.001.001
вой энергии абонентами»	32401.0W-1101.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	32401.OM-ΠCT.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.OM-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Графическая часть»	32401.OM-ΠCT.001.004
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление	32401.ОМ-ПСТ.002.000
тепловой энергии на цели теплоснабжения»	32401.0W-1101.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и пер-	
спективной застройки и тепловой нагрузки по элементам	32401.OM-ΠCT.002.001
территориального деления»	
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	32401.OM-ΠCT.003.000
Приложение 1 «Существующие гидравлические режимы	32401.ОМ-ПСТ.003.001
тепловых сетей»	02401.0W1101.000.001
Приложение 2 «Графическая часть»	32401.OM-ΠCT.003.002
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы теп-	
ловой мощности источников тепловой энергии и тепловой	32401.OM-ΠCT.004.000
нагрузки потребителей»	
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы	32401.OM-ПСТ.004.001
тепловых сетей»	02401.0W1101.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	32401.OM-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы про-	
изводительности водоподготовительных установок и мак-	32401.OM-ПСТ.006.000
симального потребления теплоносителя теплопотребля-	

Наименование документа	Шифр
ющими установками потребителей, в том числе в аварий-	
ных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,	
техническому перевооружению и (или) модернизации ис-	32401.OM-ΠCT.007.000
точников тепловой энергии»	
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и	32401.OM-ПСТ.008.000
(или) модернизации тепловых сетей»	32401.0W-1101.000.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем	
теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных	32401.ОМ-ПСТ.009.000
участков таких систем на закрытые системы горячего во-	32+01.0W1101.000.000
доснабжения»	
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	32401.OM-ΠCT.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	32401.OM-ΠCT.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, ре-	
конструкцию, техническое перевооружение и (или) мо-	32401.OM-ΠCT.012.000
дернизацию»	
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	32401.OM-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	32401.OM-ΠCT.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организа-	32401.OM-ПСТ.015.000
ций»	32401.0W-1101.013.000
Приложение 1 «Графическая часть»	32401.OM-ΠCT.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	32401.OM-ΠCT.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы	32401.OM-ПСТ.017.000
теплоснабжения»	32701.01VI-1101.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в акту-	32401.OM-ПСТ.018.000
ализированной схеме теплоснабжения»	3240 1.01VI-110 1.0 10.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности тепло-	32401.OM-ПСТ.019.000
снабжения»	32701.01VI-1101.013.000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

#### СОДЕРЖАНИЕ

Пе	речень таблиц	. 5
1	Расчетные величины плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах	
деі	йствия источников тепловой энергии	.8
2	Максимальные и среднечасовые расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на	
гор	рячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы	
тег	плоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемые с	
учє	етом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе	
тег	плоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	12
3	Сведения о наличии баков-аккумуляторов	19
4	Нормативные и фактические (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовые	
pac	сходы подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии	26
5	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных	(
уст	ановок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	54
6	Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности	
вод	доподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя	
тег	плопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за	
пер	оиод, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения1	02
7	Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон	
дей	йствия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы	
тег	лоснабжения10	03
8	Сведения об организации коммерческого учета у потребителей, в том числе в части	
гор	рячего водоснабжения, за последний отчетный период. Сведения по годам о	
пер	оспективных сроках установки приборов учета горячей воды у потребителей, у которых с	Ж
ОТС	evtetrevet 10	05

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

#### ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне
деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м <sup>3</sup>
Таблица 1.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне
деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup>
Таблица 1.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне
деятельности ETO OOO «HTCK», м <sup>3</sup>
Таблица 1.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне
деятельности ЕТО АО «СКЭК», м <sup>3</sup>
Таблица 1.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне
деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна - Плюс», м <sup>3</sup> 10
Таблица 1.6 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Кемеровской ГРЭС, м
10
Таблица 1.7 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Ново-Кемеровской
ТЭЦ, м <sup>3</sup> 10
Таблица 1.8 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Кемеровской ТЭЦ, м $^3$ 11
Таблица 1.9 – Годовые балансы теплоносителя в зонах действия котельных ООС
«НТСК», м <sup>3</sup>
Таблица 2.1 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой
воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системь
теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой
электрической и тепловой энергии, т/ч13
Таблица 2.2 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой
воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системь
теплоснабжения в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», т/ч14
Таблица 2.3 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой
воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системь
теплоснабжения в зонах действия котельных ООО «НТСК», т/ч17
Таблица 2.4 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой
воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой18
Таблица 3.1 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках о
комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии АО «Кемеровская
генерация»19

Таблица 3.2 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой
энергии АО «Теплоэнерго»19
Таблица 3.3 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой
энергии АО «НТСК»23
Таблица 3.4 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой
энергии ОАО «СКЭК»24
Таблица 3.5 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой
энергии ООО «Лесная поляна - Плюс»25
Таблица 4.1 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах
источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии27
Таблица 4.2 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах
действия котельных АО «Теплоэнерго»29
Таблица 4.3 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах
действия котельных ООО «НТСК»43
Таблица 4.4 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах
действия котельных ОАО «СКЭК»49
Таблица 4.5 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах
действия котельных ООО «Лесная поляна - Плюс»51
Таблица 5.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и
подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и
тепловой энергии55
Таблица 5.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и
подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»59
Таблица 5.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и
подпитки тепловых сетей котельных ООО «HTCK»82
Таблица 5.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и
подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»93
Таблица 5.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и
подпитки тепловых сетей котельных ООО «Лесная поляна - Плюс»96
Таблица 7.1 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя
при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация,
м <sup>3</sup>
Таблица 7.2 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя
при передаче тепповой энергии в зоне деятельности FTO AO «Теппоэнерго» м <sup>3</sup> 103

Таблица 7.3 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя
при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», м <sup>3</sup> 103
Таблица 7.4 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя
при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «HTCK», м $^3$ 104
Таблица 7.5 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя
при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ETO ООО «Лесная поляна –
Плюс», м <sup>3</sup>

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

## 1 РАСЧЕТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАНОВЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИ-ТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Расчетные величины плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях приведены в таблицах 1.1 - 1.5, годовые балансы теплоносителя – в таблицах 1.6 – 1.9.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

#### Таблица 1.1 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	2 659 849	2 659 849	2 763 501	2 762 374	2 615 599	2 655 302	2 728 459	2 770 151	2 818 621	2 854 343	2 887 199	2 920 431	2 956 738	3 006 989	3 039 288

#### Таблица 1.2 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	74 796,21	74 910,28	69 821,99	20 164,30	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24	14 920,24

#### Таблица 1.3 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	2 623,3	2 623,3	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0	2 551,0

#### Таблица 1.4 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «СКЭК», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	314 134	314 134	313 911	315 621	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687	315 687

32401.OM-ПСТ.006.000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

#### Таблица 1.5 – Плановые потери теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна - Плюс», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Плановые потери теплоносителя	-	-	-	-	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964	13 964

#### Таблица 1.6 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Кемеровской ГРЭС, м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7 426 367	7 426 367	7 258 863	7 132 220	6 341 930	6 226 549	8 538 280	8 424 520	8 310 243	8 188 541	8 065 070	7 942 102	7 808 251	7 681 755	7 559 427
нормативные утечки теплоно- сителя	1 468 172	1 468 172	1 525 386	1 524 764	1 400 308	1 421 720	1 463 619	1 486 652	1 509 168	1 524 260	1 537 581	1 551 407	1 554 349	1 564 647	1 579 112
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 958 195	5 958 195	5 733 477	5 607 456	4 941 622	4 804 829	7 074 661	6 937 868	6 801 075	6 664 282	6 527 488	6 390 695	6 253 902	6 117 108	5 980 315

#### Таблица 1.7 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Ново-Кемеровской ТЭЦ, м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка теп- ловой сети, в том числе:	2 697 907	2 267 907	2 674 947	2 947 363	2 674 752	2 627 533	3 104 572	3 060 527	3 023 633	2 981 685	2 938 702	2 895 583	2 866 358	2 843 425	2 797 623
нормативные утечки теплоносителя	786 019	786 019	816 650	816 317	743 510	758 112	784 768	802 544	827 471	847 344	866 182	884 884	917 479	956 367	972 386
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 911 888	1 481 888	1 858 297	2 131 046	1 931 242	1 869 421	2 319 804	2 257 983	2 196 162	2 134 341	2 072 520	2 010 700	1 948 879	1 887 058	1 825 237

32401.OM-ПСТ.006.000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 1.8 – Годовые балансы теплоносителя в зоне действия Кемеровской ТЭЦ,  ${\rm M}^3$ 

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 902 922	2 495 928	2 198 817	2 140 762	2 110 478	2 082 531	2 460 924	2 429 751	2 398 579	2 367 406	2 336 233	2 305 061	2 273 888	2 242 715	2 212 823
нормативные утечки теплоносителя	405 658	405 658	421 466	421 294	471 782	475 008	478 465	478 465	478 465	478 465	478 465	478 465	478 465	478 465	479 746
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 497 264	2 090 270	1 777 351	1 719 468	1 638 696	1 607 523	1 982 459	1 951 286	1 920 113	1 888 941	1 857 768	1 826 595	1 795 423	1 764 250	1 733 077

#### Таблица 1.9 – Годовые балансы теплоносителя в зонах действия котельных ООО «НТСК», ${\rm M}^3$

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	-	-	2 623	2 623	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551
нормативные потери теплоносителя	-	-	2 623	2 623	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551
сверхнормативные по- тери теплоносителя	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **11** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

2 МАКСИМАЛЬНЫЕ И СРЕДНЕЧАСОВЫЕ РАСХОДЫ ТЕПЛОНО-СИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБ-ЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЕ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕ-НИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблицах 2.1 – 2.4.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТА-НОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 2.1 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, т/ч

	ı	ı	T		ı	ı	ı	ı		ı	ı	T	ı	ı	
Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Кеме	ровская ГР	эс							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	764,428	738,696	712,540	666,876	469,149	469,149	785,087	785,087	785,087	785,087	785,087	785,087	785,087	785,087	785,087
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	664,720	642,344	619,600	579,893	407,955	407,955	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684
						Ново-К	емеровска	я ТЭЦ							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	251,984	178,704	232,136	253,231	179,868	179,868	250,033	250,033	250,033	250,033	250,033	250,033	250,033	250,033	250,033
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	209,986	148,920	193,447	211,026	149,890	149,890	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360
						Кеме	еровская Т	эц							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	191,462	252,924	212,629	182,325	181,777	181,777	237,408	237,408	237,408	237,408	237,408	237,408	237,408	237,408	237,408
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	159,552	210,770	177,191	151,937	151,480	151,480	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТА-НОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 2.2 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», т/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Котель	ная № 35 (	35/1)							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,696	0,696	0,696	0,696	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,211	0,211	0,211	0,211	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
						Коте	ельная № 9	2							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,622	0,557	0,369	0,230	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,201	0,180	0,119	0,074	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
						Кото	ельная № 9	6							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,121	0,072	0,119	0,135	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,025	0,015	0,025	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
						Кото	ельная № 9	7							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,534	0,481	0,466	0,514	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **14** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Среднечасовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,157	0,141	0,137	0,151	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
						Коте	льная № 1	01							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,156	0,194	0,401	0,195	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,032	0,040	0,084	0,041	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
						Коте	льная № 1	12							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,021	0,016	0,013	0,034	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,004	0,003	0,002	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
						Коте	льная № 1	18							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	1,493	1,390	1,276	1,144	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,515	0,479	0,440	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	Котельная № 123														
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	12,634	13,555	11,619	11,102	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160	11,160

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	6,317	6,778	5,809	5,551	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
						Коте	льная № 1	63							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	1,600	1,182	0,905	0,788	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,552	0,408	0,312	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
						Коте	льная № 1	03							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Среднечасовой рас- ход теплоносителя на горячее водоснабже- ние	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТА-НОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 2.3 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия котельных ООО «НТСК», т/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1			1	1	Котельная	я пр. Кузнеі	цкий, 260	1				1	1	
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	4,319	4,319	4,319	4,319	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105	6,105
Среднечасовой расход теплоно- сителя на горя- чее водоснабже- ние	1,337	1,337	1,337	1,337	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
						Кот	ельная №	43							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водоснабжение	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Среднечасовой расход теплоно- сителя на горя- чее водоснабже- ние	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТА-НОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 2.4 – Максимальный и среднечасовой расходы теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия котельных ОАО «СКЭК», т/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
					Котель	ная № 8 ж.	р. Кедров	ка							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водо- снабжение	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473	40,473
Среднечасовой расход теплоно- сителя на горячее водоснабже- ние	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133
				Кот	гельная №	9 ж.р. Про	омышленн	ювский							
Максимальный часовой расход теплоносителя на горячее водо- снабжение	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452	8,452
Среднечасовой расход теплоно- сителя на горячее водоснабже- ние	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

#### 3 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Сведения о наличии баков аккумуляторов приведены в таблицах 3.1 – 3.4.

Таблица 3.1 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии АО «Кемеровская генерация»

Параметр	Единица измерения	Значение									
Ke	емеровская ГРЭС										
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	5									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10 000									
Ново-Кемеровская ТЭЦ											
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	0									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0									
к	емеровская ТЭЦ										
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	2									
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	1 000									

Таблица 3.2 - Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

Параметр	Единица измерения	Значение
	Котельная № 4	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3
	Котельная № 6	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5

Параметр	Единица измерения	Значение									
	Котельная № 7										
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1									
	Котельная № 8										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1									
	Котельная № 9										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2									
,	Котельная № 11										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3									
1	Котельная № 14										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5,8									
,	Котельная № 26										
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	2									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6									
Кот	ельная № 35 (35/1)										
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	3									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23,6									
Котельная № 42											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2									

Параметр	Единица измерения	Значение
	Котельная № 91	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,0
	Котельная № 92	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15
	Котельная № 95	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	3
	Котельная № 96	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15
	Котельная № 97	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1
Доля резерва	%	63
K	Котельная № 101	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	26
K	(отельная № 102	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3
	(отельная № 103	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1

Параметр	Единица измерения	Значение
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2
ŀ	(отельная № 110	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	1,5
H	(отельная № 112	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12,5
H	(отельная № 118	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	31
H	(отельная № 122	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3
H	(отельная № 123	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200
H	(отельная № 141	
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2
ŀ	Сотельная № 163	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	15

Таблица 3.3 - Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии АО «НТСК»

Параметр	Единица измерения	Значение
	Котельная № 15	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	2
	Котельная № 17	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	3
	Котельная № 31	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	2
	Котельная № 34	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	4
	Котельная № 38	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	23
	Котельная № 43	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	6
	Котельная № 47	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	3
	Котельная № 56	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	2

Параметр	Единица измерения	Значение											
	Котельная № 60												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1											
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	0,2											
	Котельная № 65												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя ед. 1													
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	2											
	Котельная № 66												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0											
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0											
Котел	ьная пр. Кузнецкий, 260												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя ед. 0													
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	0											

Таблица 3.4 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии ОАО «СКЭК»

Параметр	Единица измерения	Значение											
Котелы	ная № 8 ж.р. Кедровка												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя ед. 2													
Общая емкость баков-аккумуляторов м3 1200													
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский													
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1											
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	100											
Котель	ная № 10 ст. Латыши												
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля ед. 0													
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0											

Таблица 3.5 – Сведения о наличии-баков аккумуляторов на источниках тепловой энергии ООО «Лесная поляна - Плюс»

Параметр	Единица измерения	Значение										
!	Котельная № 71											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1										
	Котельная № 72											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя ед. 1												
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5,5										
	Котельная № 73											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	мЗ	13										
	Котельная № 74											
Количество баков-аккумуляторов теплоноси- теля	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1										
	Котельная № 75											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	13										

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

4 НОРМАТИВНЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННО-ГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВЫЕ РАСХОДЫ ПОДПИ-ТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛО-ВОЙ ЭНЕРГИИ

Величины нормативных и фактических часовых расходов подпиточной воды в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 4.1 – 4.5.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 4.1 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Показатель	Единицы измере- ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Кемеровск	ая ГРЭС								
Расчетный часовой расход для подпит-ки системы теплоснабжения	т/ч	2178,68	2178,68	2185,51	2189,68	2192,93	2196,49	2203,47	2207,30	2211,05	2213,57	2215,78	2218,09	2218,58	2220,29	2222,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	847,759	847,759	828,637	814,180	723,965	710,793	974,689	961,703	948,658	934,765	920,670	906,633	891,353	876,913	862,948
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	167,600	167,600	174,131	174,060	159,852	162,297	167,080	169,709	172,279	174,002	175,523	177,101	177,437	178,613	180,264
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	15,439	37,815	34,906	60,228	156,157	140,541	124,925	109,310	93,694	78,078	62,463	46,847	31,231	15,616	0,000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	664,720	642,344	619,600	579,893	407,955	407,955	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14524,50	14524,50	14570,09	14597,86	14619,52	14643,29	14689,80	14715,36	14740,35	14757,11	14771,89	14787,24	14790,50	14801,93	14817,99
						Но	во-Кемеро	вская ТЭЦ								
Расчетный часовой расход для подпит-ки системы тепло-снабжения	т/ч	119,10	119,10	121,72	124,46	125,17	127,60	132,04	135,00	139,15	142,46	145,59	148,71	154,13	160,61	163,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	307,980	258,893	305,359	336,457	305,337	299,947	354,403	349,375	345,164	340,375	335,468	330,546	327,210	324,592	319,363
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	89,728	89,728	93,225	93,187	84,876	86,542	89,585	91,615	94,460	96,729	98,879	101,014	104,735	109,174	111,003
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	8,266	20,245	18,688	32,244	70,572	63,515	56,457	49,400	42,343	35,286	28,229	21,172	14,114	7,057	0,000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измере- ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	209,986	148,920	193,447	211,026	149,890	149,890	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	794,00	794,01	811,45	829,71	834,46	850,66	880,25	899,98	927,65	949,71	970,62	991,38	1027,56	1070,72	1088,50
							Кемеровс	кая ТЭЦ								
Расчетный часовой расход для подпит-ки системы теплоснабжения	т/ч	388,27	388,27	388,40	388,55	388,90	389,37	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	390,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	217,23	284,923	251,007	244,379	240,922	237,732	280,927	277,369	273,810	270,252	266,693	263,135	259,576	256,018	252,605
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	46,308	46,308	48,113	48,093	53,856	54,225	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,766
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	11,369	27,845	25,703	44,349	35,585	32,027	28,468	24,910	21,351	17,793	14,234	10,676	7,117	3,559	0,000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	159,552	210,770	177,191	151,937	151,480	151,480	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеарированной водой)	т/ч	2588,46	2588,46	2589,37	2590,35	2592,65	2595,81	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2600,46

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 4.2 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

	_		1											1	1	
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельная	a Nº 4								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	сход для подпитки стемы теплоснаб- ния															0,019
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
							Котельная	a Nº 6								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	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 потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
							Котельная	a Nº 7								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
							Котельная	a № 8								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносите- ля	<b>измерения</b>	0	0	0	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
							Котельная	a № 9								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
							Котельная	ı <b>№</b> 11								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,134	0,134

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,023	0,023	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
							Котельная	Nº 14								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

Котельная № 26

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,008	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,092	-0,097	-0,097	-0,097	-0,097	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	-	-	-	-	-	-	-
							Котельная	Nº 42								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

	I _		1			1	1		1		1		<u> </u>		1	<u> </u>
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
водой)																
Котельная № 91																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	0,004	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Котельная № 92															
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,227	0,206	0,146	0,101	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	0	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021

32401.OM-TICT.006.000 34

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,201	0,18	0,119	0,074	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 недеаэрированной водой)	т/ч	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Котельная № 95																
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	-	-	-	-	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	-	-	-	-	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
							Котельная	№ 96								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,696	0,684	0,684	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,085	0,075	0,085	0,092	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,064	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

			1													
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	0	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,025	0,015	0,025	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,56	4,56	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
	Котельная № 97															
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,186	0,171	0,166	0,181	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	0	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,157	0,141	0,137	0,151	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
	Котельная № 102															
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
							Котельная	№ 103								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0168	0,0161	0,0163	0,0188	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0164	0,0158	0,016	0,0185	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	0	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42

Котельная № 110

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,0014	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
							Котельная	№ 112								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной	т/ч	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

	Единицы															
Показатель	измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
водой)																
							Котельная	<b>№</b> 118								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,567	0,531	0,492	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,515	0,479	0,44	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
							Котельная	№ 122								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
							Котельная	№ 123								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб- жения	т/ч	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,933	7,395	6,415	5,783	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,616	0,617	0,606	0,6	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,367	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,317	6,778	5,809	5,551	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07
							Котельная	<b>№</b> 141								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
							Котельная	№ 163								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,558	0,414	0,318	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	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 потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,552	0,408	0,312	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
						Ко	тельная <b>№</b>	35 (35/1)								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,77	3,77	4,115	4,115	4,262	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488

32401.OM-TICT.006.000 **41** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,644	0,644	0,644	0,211	0,213	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,437	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	0	0	0	-0,433	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,13	25,13	27,44	27,44	28,42	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 4.3 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах действия котельных ООО «НТСК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						ı	Котельная І	№ 15								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
						ı	<b>К</b> отельная І	<b>№</b> 17								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,574	0,574	0,087	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
TTOKASATEJIB	измерения	2013	2020	2021	ZUZZ	2023	2024	2023	2020	2021	2020	2023	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	3,83	3,83	0,58	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
						ı	Котельная І	Nº 31								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,087	0,0868	0,0865	0,0862	0,086	0,0857	0,0855	0,0852	0,085	0,0847	0,0845
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0025	0,0023	0,002	0,0018	0,0015	0,0013	0,001	0,0008	0,0005	0,0003	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
						ı	<b>Котельная</b> І	Nº 34								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018

32401.OM-TICT.006.000 **44** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
						i	Котельная І	Nº 38								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,0123	0,0123	0,0123	0,0122	0,0122	0,0122	0,0121	0,0121	0,0121	0,012	0,012
нормативные потери теплоносителя	T/4	0,012	0,012	0,012	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 потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
						ı	Котельная І	Nº 43								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

_	Единицы			2004			2004									
Показатель	измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
						I	Котельная	№ 56								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
						ı	Котельная І	Nº 60								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
						ı	Котельная	Nº 65								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
						ı	Котельная	Nº 66								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабже-	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **47** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

	<b>F</b>															
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ния																
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
						Котель	ная пр. Куз	нецкий, 26	0							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	T/4	1,4159	1,4159	1,4159	1,4159	1,9725	1,9723	1,972	1,9718	1,9715	1,9713	1,9711	1,9708	1,9706	1,9703	1,9701
нормативные потери теплоносителя	T/4	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные потери теплоносителя	T/4	-0,0014	-0,0014	-0,0014	-0,0014	0,0024	0,0022	0,0019	0,0017	0,0014	0,0012	0,001	0,0007	0,0005	0,0002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	T/Y	1,3372	1,3372	1,3372	1,3372	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901
Объем аварийной под- питки (химически не обработанной и неде- аэрированной водой)	т/ч	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 4.4 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах действия котельных ОАО «СКЭК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Котель	ьная № 8 ж	р. Кедровк	a						•	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	84,587	84,587	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61	84,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,12	33,12	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124
нормативные потери теплоносителя	т/ч	1,987	1,987	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	563,92	563,92	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07
					К	отельная N	<u>№ 9 ж.р. Пр</u>	омышленн	овский							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,989	8,989	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986
Всего подпитка тепло- вой сети, в т.ч.:	т/ч	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	59,93	59,93	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
						Котел	ьная № 10	ст. Латыші	1							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 4.5 – Нормативный и фактический часовой расход подпиточной воды в зонах действия котельных ООО «Лесная поляна - Плюс»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
			Кот	ельная № 7	71 (150 мет	ров юго-во	сточнее пе	ресечения	ул. Академ	ическая и у	ул. Уютная)		•			
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,486	0,486	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,24	3,24	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			•		Коте	пьная № 72	? (бульвар I	Кедровый,	строение 2	a)			•			
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,462	0,462	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
сверхнормативные потери теплоноси-	т/ч	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теля																
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,08	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
					Котель	ная № 73 (х	к.р. Лесная	поляна, ми	крорайон I	Nº 3)						
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,963	0,963	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,041	0,041
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,42	6,42	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
					Котель	ная <b>№</b> 74 (б	ульвар Ос	енний, 2А,	помещение	e 74)						
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕ-БИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
						Котельная	№ 75 (пр. В	.В. Михайл	юва, 3/1)							
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,632	0,739	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,073	0,086	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
нормативные по- тери теплоносителя	т/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,871	1,032	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
сверхнормативные потери теплоноси- теля	T/Y	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,798	-0,945	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	4,22	4,92	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

5 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВО-ДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей представлены в таблицах 5.1 – 5.5.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 5.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Кемеровск	ая ГРЭС								
Производительность ВПУ	т/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-жения	т/ч	2178,68	2178,68	2185,51	2189,68	2192,93	2196,49	2203,47	2207,30	2211,05	2213,57	2215,78	2218,09	2218,58	2220,29	2222,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	847,759	847,759	828,637	814,180	723,965	710,793	974,689	961,703	948,658	934,765	920,670	906,633	891,353	876,913	862,948
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	167,600	167,600	174,131	174,060	159,852	162,297	167,080	169,709	172,279	174,002	175,523	177,101	177,437	178,613	180,264
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	15,439	37,815	34,906	60,228	156,157	140,541	124,925	109,310	93,694	78,078	62,463	46,847	31,231	15,616	0,000
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	664,720	642,344	619,600	579,893	407,955	407,955	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684	682,684
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаррированной водой)	т/ч	14524,50	14524,50	14570,09	14597,86	14619,52	14643,29	14689,80	14715,36	14740,35	14757,11	14771,89	14787,24	14790,50	14801,93	14817,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	т/ч	1121,32	1121,32	1114,49	1110,32	1107,07	1103,51	1096,53	1092,70	1088,95	1086,43	1084,22	1081,91	1081,42	1079,71	1077,30

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	%	33,98	33,98	33,77	33,65	33,55	33,44	33,23	33,11	33,00	32,92	32,86	32,79	32,77	32,72	32,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	2452,2	2452,2	2471,4	2485,8	2576,0	2589,2	2325,3	2338,3	2351,3	2365,2	2379,3	2393,4	2408,6	2423,1	2437,1
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	74,31	74,31	74,89	75,33	78,06	78,46	70,46	70,86	71,25	71,67	72,10	72,53	72,99	73,43	73,85
						Н	ово-Кемеро	вская ТЭЦ								
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Срок службы	лет	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость ба- ков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	119,10	119,10	121,72	124,46	125,17	127,60	132,04	135,00	139,15	142,46	145,59	148,71	154,13	160,61	163,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	307,980	258,893	305,359	336,457	305,337	299,947	354,403	349,375	345,164	340,375	335,468	330,546	327,210	324,592	319,363
нормативные потери теплоносителя	т/ч	89,728	89,728	93,225	93,187	84,876	86,542	89,585	91,615	94,460	96,729	98,879	101,014	104,735	109,174	111,003
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	8,266	20,245	18,688	32,244	70,572	63,515	56,457	49,400	42,343	35,286	28,229	21,172	14,114	7,057	0,000
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	209,986	148,920	193,447	211,026	149,890	149,890	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360	208,360
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэ-	т/ч	794,00	794,01	811,45	829,71	834,46	850,66	880,25	899,98	927,65	949,71	970,62	991,38	1027,56	1070,72	1088,50

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
рированной водой)																
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	т/ч	1880,90	1880,90	1878,28	1875,54	1874,83	1872,40	1867,96	1865,00	1860,85	1857,54	1854,41	1851,29	1845,87	1839,39	1836,72
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	%	94,04	94,04	93,91	93,78	93,74	93,62	93,40	93,25	93,04	92,88	92,72	92,56	92,29	91,97	91,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1692,0	1741,1	1694,6	1663,5	1694,7	1700,1	1645,6	1650,6	1654,8	1659,6	1664,5	1669,5	1672,8	1675,4	1680,6
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	84,60	87,06	84,73	83,18	84,73	85,00	82,28	82,53	82,74	82,98	83,23	83,47	83,64	83,77	84,03
							Кемеровск	ая ТЭЦ								
Производительность ВПУ	т/ч	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	388,27	388,27	388,40	388,55	388,90	389,37	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	389,88	390,07
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	217,23	284,923	251,007	244,379	240,922	237,732	280,927	277,369	273,810	270,252	266,693	263,135	259,576	256,018	252,605
нормативные потери теплоносителя	т/ч	46,308	46,308	48,113	48,093	53,856	54,225	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,619	54,766
сверхнормативные потери теплоносите- ля	т/ч	11,369	27,845	25,703	44,349	35,585	32,027	28,468	24,910	21,351	17,793	14,234	10,676	7,117	3,559	0,000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносите- ля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	159,552	210,770	177,191	151,937	151,480	151,480	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840	197,840
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаррированной водой)	т/ч	2588,46	2588,46	2589,37	2590,35	2592,65	2595,81	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2599,20	2600,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	т/ч	96,73	96,73	96,60	96,45	96,10	95,63	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	94,93
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Теп- ловые сети	%	19,94	19,94	19,92	19,89	19,81	19,72	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	267,8	200,1	234,0	240,6	244,1	247,3	204,1	207,6	211,2	214,7	218,3	221,9	225,4	229,0	232,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	55,21	41,25	48,25	49,61	50,33	50,98	42,08	42,81	43,54	44,28	45,01	45,75	46,48	47,21	47,92

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 5.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных АО «Теплоэнерго»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельн	ая № 4								
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	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 тепло-снабжения	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	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
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	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
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельн	ая № 6								
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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,012	0,012	0,012	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 поте- ри теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	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 потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97

Котельная № 7

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,007	0,007	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 поте- ри теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
							Котельн	ая № 8								
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	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 потери теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	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 потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельн	ая № 9								
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло- снабжения	т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	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 потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	ая № 11					•			
Производительность ВПУ	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

	Единицы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2022
Показатель	измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	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	0,134	0,134
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,023	0,023	0,023	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 потери теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
							Котельна	ая № 14								
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
							Котельна	ая № 26								
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	-	-	-	-	-	-	-
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	т/ч	0,261	0,261	0,261	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	-	-	-	-	-	-	-

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
снабжения																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,008	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,092	-0,097	-0,097	-0,097	-0,097	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоноси- теля 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 недеаэрированной водой)	т/ч	1,74	1,74	1,74	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	-	•	,	-	-	•	-
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,24	2,24	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	90	90	90	89	89	89	89	89	-	-	-	-	-	-	-
							Котельна	ая № 42								
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,002	0,002	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
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	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
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	ая № 91								
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,004	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
	Котельная № 92															
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,227	0,206	0,146	0,101	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,201	0,180	0,119	0,074	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 недеаэрированной водой)	т/ч	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
							Котельна	ая № 95								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	-	-	-	-	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	-	-	-	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	-	-	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	•	•	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные потери теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-	-	-	-	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	-	-	-	-	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
							Котельна	ая № 96								
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло- снабжения	т/ч	0,696	0,684	0,684	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,085	0,075	0,085	0,092	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,064	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058	-0,058
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,025	0,015	0,025	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,64	4,56	4,56	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,70	1,72	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва	%	71	72	72	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
							Котельна	ая № 97								
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,186	0,171	0,166	0,181	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,157	0,141	0,137	0,151	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **71** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
недеаэрированной водой)																
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
							Котельна	я № 102								
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло- снабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	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 поте- ри теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	я № 103								
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0168	0,0161	0,0163	0,0188	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,0164	0,0158	0,0160	0,0185	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148	0,0148
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139	-0,0139
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
							Котельна	я № 110								
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0000	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0014	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013	-0,0013
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельна	я <b>№</b> 112								
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

Котельная № 118

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,567	0,531	0,492	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,515	0,479	0,440	0,395	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
							Котельна	ıя № 122								
Производительность ВПУ	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,003	0,003	0,003	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 потери теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	я № 123								
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,933	7,395	6,415	5,783	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788	5,788
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,616	0,617	0,606	0,600	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,367	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395	-0,395
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	6,317	6,778	5,809	5,551	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Доля резерва	%	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
							Котельна	ıя № 141								
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	измерения	2013	2020	2021	2022	2023	2024	2023	2020	2027	2020	2023	2030	2031	2032	2000
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	я № 163								
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	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

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой	измерения															
расход для подпитки системы тепло- снабжения	т/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,558	0,414	0,318	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	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 потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,552	0,408	0,312	0,272	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва	%	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
							Котельная М	№ 35 (35/1)								
Производительность ВПУ	т/ч	24	24	24	24	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	5	6	7	8	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	т/ч	3,770	3,770	4,115	4,115	4,262	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488	4,488

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
снабжения																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,644	0,644	0,644	0,211	0,213	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,437	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	-0,433	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408	-0,408
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,13	25,13	27,44	27,44	28,42	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	20,23	20,23	19,88	19,88	0,74	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	84	84	83	83	15	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 5.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «НТСК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	измерепия						Котельна	2g No 15								
						<del>-</del>	VOIGIIPH	ZN I¥ I I I		_	1					
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельна	ая № 17								
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,574	0,574	0,087	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,83	3,83	0,58	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,91	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	43	43	91	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88

Котельная № 31

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	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	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0870	0,0868	0,0865	0,0862	0,0860	0,0857	0,0855	0,0852	0,0850	0,0847	0,0845
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845	0,0845
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0025	0,0023	0,0020	0,0018	0,0015	0,0013	0,0010	0,0008	0,0005	0,0003	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
							Котельна	ая № 34								
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
							Котельна	ая № 38								
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0123	0,0123	0,0123	0,0122	0,0122	0,0122	0,0121	0,0121	0,0121	0,0120	0,0120
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120	0,0120
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
							Котельна	ая № 43								
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва	%	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
	•						Котельна	ая № 56	1						1	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	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

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	61	61	61	61	61	61	61	61	61
							Котельна	ая № 60								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

				,												
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
снабжения																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	95	95	95	95	95	95	95	95	95
							Котельн	ая № 65								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **89** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

	1		1		ì	1	ì	ì	1	ì			1	1	ì	1
Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	56	56	56	56	56	56	56	56	56
							Котельна	ая № 66								
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	52	52	52	52	52	52	52	52	52
						Коте	ельная пр. І	Кузнецкий, 2	260							
Производительность ВПУ	Котельная пр. Кузнецкий, 260 Производительность ти в в в в в в в в в в в в в в в															
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534	4,534
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,4159	1,4159	1,4159	1,4159	1,9725	1,9723	1,9720	1,9718	1,9715	1,9713	1,9711	1,9708	1,9706	1,9703	1,9701
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **91** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,0014	-0,0014	-0,0014	-0,0014	0,0024	0,0022	0,0019	0,0017	0,0014	0,0012	0,0010	0,0007	0,0005	0,0002	0,0000
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,3372	1,3372	1,3372	1,3372	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901	1,8901
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23	30,23
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 5.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ОАО «СКЭК»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Коте	ельная № 8	ж.р. Кедров	вка							
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	84,587	84,587	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610	84,610
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	33,120	33,120	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124	33,124
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	1,987	1,987	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991
сверхнормативные потери теплоноси- теля	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
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133	31,133
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	563,92	563,92	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07	564,07
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	115,41	115,41	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39	115,39
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
						Котельна	я № 9 ж.р. Г	<b>Тромышлен</b> і	новский							
Производительность ВПУ	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	8,989	8,989	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971	5,971
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
сверхнормативные потери теплоноси- теля	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
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635	5,635
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	59,93	59,93	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90	59,90
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
Доля резерва	%	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47

Котельная № 10 ст. Латыши

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков- аккумуляторов	мЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные потери теплоноси- теля	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
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва	%	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 5.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных ООО «Лесная поляна - Плюс»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
				Котельная І	№ 71 (150 м	етров юго-в	осточнее п	ересечения	ул. Академ	ическая и ул	п. Уютная)					
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,486	0,486	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Всего подпитка теп- ловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167	-0,167
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,24	3,24	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	3,01	3,01	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Доля резерва	%	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Котельная № 72 (бульвар Кедровый, строение 2а)															
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	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 тепло-снабжения	т/ч	0,462	0,462	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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
нормативные поте- ри теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214	-0,214
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,08	3,08	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,14	1,14	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва	%	71	71	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66

Котельная № 73 (ж.р. Лесная поляна, микрорайон № 3)

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков- аккумуляторов теп- лоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,963	0,963	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0,041	0,041
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448	-0,448
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,42	6,42	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	13,04	13,04	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
					Котел	льная № 74	(бульвар О	сенний, 2А,	помещениє	∍ 74)						
Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015	-0,0015
отпуск теплоноси- теля из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Доля резерва	%	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная № 75 (пр. В.В. Михайлова, 3/1)																
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

32401.ОМ-ПСТ.006.000 **99** 

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В
ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Показатель	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баковаккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,632	0,739	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,073	0,086	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,871	1,032	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
сверхнормативные потери теплоноси- теля	т/ч	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,533	-0,798	-0,945	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151	-1,151
отпуск теплоноси- теля 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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	4,22	4,92	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Резерв (+) / дефи- цит (-) ВПУ	т/ч	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,37	13,26	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	95	95	94	94	94	94	94	94	94	94

32401.OM-TICT.006.000

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Из таблиц 5.1 – 5.5 следует, что величины производительности ВПУ источников тепловой энергии, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

6 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК 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, существенных изменений в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей не произошло.

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

# 7 СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ ВСЕХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя за период 2019–2023 годов приведен в таблицах 7.1 - 7.5.

Таблица 7.1 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Кемеровская генерация, м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	2 967 093	3 412 380	3 458 145	3 960 929	4 709 852
нормативные потери теплоносителя	2 659 849	2 659 849	2 763 501	2 762 374	2 615 599
сверхнормативные потери теплоно- сителя	307 244	752 531	694 644	1 198 555	2 094 253

Таблица 7.2 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	74 796,21	74 910,28	69 821,99	20 164,30	14 920,24
нормативные потери теплоносителя	74 796,21	74 910,28	69 821,99	20 164,30	14 920,24
сверхнормативные потери теплоно- сителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 7.3 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ОАО «СКЭК», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	314 134	314 134	313 911	315 621	315 687
нормативные потери теплоносителя	314 134	314 134	313 911	315 621	315 687
сверхнормативные потери теплоно- сителя	0	0	0	0	0

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

Таблица 7.4 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «НТСК», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	-	-	2 623	2 623	2 551
нормативные потери теплоносителя	-	-	2 623	2 623	2 551
сверхнормативные потери теплоно- сителя	-	-	0	0	0

Таблица 7.5 – Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО ООО «Лесная поляна – Плюс», м<sup>3</sup>

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	-	-	-	-	1 167
нормативные потери теплоносителя	-	-	-	-	13 964
сверхнормативные потери теплоно- сителя	-	-	-	-	-12 797

ГЛАВА 6 «СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ»

8 СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА У ПО-ТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЧАСТИ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБ-ЖЕНИЯ, ЗА ПОСЛЕДНИЙ ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД. СВЕДЕНИЯ ПО ГОДАМ О ПЕРСПЕКТИВНЫХ СРОКАХ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, У КОТОРЫХ ОН ОТСУТСТВУЕТ

В настоящее время приборами учета в части горячего водоснабжения оснащены 92 % МКД в зоне деятельности Кузбасского филиала ООО «СГК» и 81 % МКД в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».

К 2025 году планируется, при наличии технической возможности, увеличить долю оснащенности приборами учета в части горячего водоснабжения до 95 % МКД в зоне деятельности Кузбасского филиала ООО «СГК» и 90 % МКД в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».