



**Схема теплоснабжения  
Гатчинского муниципального округа  
Ленинградской области  
на период до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы  
производительности водоподготовительных установок и  
максимального потребления теплоносителя  
телопотребляющими установками потребителей, в том  
числе в аварийных режимах**



РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации

Гатчинского муниципального округа по  
жилищно-коммунальному и дорожному  
хозяйству

\_\_\_\_\_ Е. А. Кикоть

\_\_\_\_\_ А.А. Супренок

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2025 г.

# **Схема теплоснабжения Гатчинского муниципального округа Ленинградской области на период до 2035 года**

## **Обосновывающие материалы**

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы  
производительности водоподготовительных установок и  
максимального потребления теплоносителя  
телопотребляющими установками потребителей, в том  
числе в аварийных режимах**

Санкт-Петербург  
2025 год



## СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 1 (раздел 1-8)  
«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», Том 2 (раздел 9-13)
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) разработанной схеме теплоснабжения».

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Определения.....	5
Перечень принятых сокращений .....	7
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах .....	9
6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии .....	9
6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения .....	17
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов .....	21
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	21
6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	23
6.6 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	50
6.7 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 .....	50

## Определения

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)

<b>Термины</b>	<b>Определения</b>
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

## Перечень принятых сокращений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
17	НВВ	Необходимая валовая выручка
18	НДС	Налог на добавленную стоимость
19	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
20	НС	Насосная станция
21	НТД	Нормативная техническая документация
22	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
42	ТБО	Твердые бытовые отходы
43	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
44	ТФУ	Теплофикационная установка

<b>№ п/п</b>	<b>Сокращение</b>	<b>Пояснение</b>
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
47	ТУ	Территориальное управление
48	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
49	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
50	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
51	УРУТ	Удельный расход условного топлива
52	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
53	ФОТ	Фонд оплаты труда
54	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
55	ХВО	Химводоочистка
56	ХВП	Химводоподготовка
57	ЦТП	Центральный тепловой пункт
58	ЭБ	Энергоблок
59	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения Гатчинского муниципального округа



**Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

**6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии**

Расчет нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 №278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 №325 (с изменениями на 10 августа 2012 года).

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с 2024 (фактический) по 2035 годы, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплопотребления.

Нормативная среднегодовая утечка сетевой воды ( $\text{м}^3/\text{ч}\cdot\text{м}^3$ ) не должна превышать 0,25% в час от среднегодового объема сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления.

Прогнозируемые приросты нормативных потерь теплоносителя определяются как произведение нормативной среднегодовой утечки на прогнозируемые приросты объемов теплоносителя.

Прогнозируемые приросты нормативных потерь теплоносителя по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице 6.1.1.

**Таблица 6.1.1 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Гатчинское территориальное управление**

Наименование	Размер- ность	Расчетный срок											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №6													
Объем тепловой сети	м³	198,13	198,13	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Котельная №7													
Объем тепловой сети	м³	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Котельная №9													
Объем тепловой сети	м³	236,88	236,88	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,59	0,59	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Котельная №10													
Объем тепловой сети	м³	2701,21	2708,75	2756,84	2756,84	3397,40	3397,40	3397,40	3397,40	3397,40	3397,40	3397,40	3397,40
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	6,75	6,77	6,89	6,89	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Котельная №11													
Объем тепловой сети	м³	4687,64	4689,74	4691,37	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	11,72	11,72	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Котельная №12													
Объем тепловой сети	м³	727,80	727,80	1282,99	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	1,82	1,82	3,21	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Котельная "ЭЛТЕЗА"													
Объем тепловой сети	м³	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №22													
Объем тепловой сети	м³	18,1	18,1										
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,05	0,05										
Котельная №28													
Объем тепловой сети	м³	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

Наименование	Размер- ность	Расчетный срок											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>Котельная №44</b>													
Объем тепловой сети	м³	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

**Таблица 6.1.2 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Сиверское территориальное управление**

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №1 Сиверский</b>													
Объем тепловой сети	м³	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
<b>Котельная №4 Белогорка</b>													
Объем тепловой сети	м³	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №5 Сиверский-2</b>													
Объем тепловой сети	м³	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №12 Сиверский (Кезево)</b>													
Объем тепловой сети	м³	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №60 Дружносельское</b>													
Объем тепловой сети	м³	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №24 Сиверский</b>													
Объем тепловой сети	м³	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №44 Сиверский (спецшкола)</b>													
Объем тепловой сети	м³	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)</b>													
Объем тепловой сети	м³	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>Котельная №48 Куровицы</b>													
Объем тепловой сети	м³	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №57 Сиверский</b>													
Объем тепловой сети	м³	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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
<b>ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. ДПБ, д. 3, стр. 5</b>													
Объем тепловой сети	м³	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873	14,873
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
<b>ГКУЗ ЛО «ДПБ» ул. Карьерная, б/н, литера М</b>													
Объем тепловой сети	м³	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/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

**Таблица 6.1.3 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Таицкое территориальное управление**

Наименование	Размерность	Расчетный срок					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
Котельная №30 пос. Тайцы							
Объем тепловой сети	м³	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51	76,51
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,1913	0,1913	0,1913	0,1913	0,1913	0,1913
Котельная №28 пос. Тайцы							
Объем тепловой сети	м³	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032

Таблица 6.1.4 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Елизаветинское территориальное управление

Наименование	Размерность	Расчетный срок			
		2024	2025	2026	2027-2035
Котельная №20					
Объем тепловой сети	м³	25,48	25,48	25,48	25,48
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная №35					
Объем тепловой сети	м³	50,05	50,05	50,05	51,01
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная №47					
Объем тепловой сети	м³	20,39	20,39	20,39	26,66
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,05	0,05	0,05	0,07
Котельная №33					
Объем тепловой сети	м³	55,1	55,1	55,1	60,54
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,14	0,14	0,14	0,15

Таблица 6.1.5 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Кобринское территориальное управление

Наименование	Ед. изм.	Расчетный срок					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
Котельная №11							
Объем тепловой сети	м³	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	187,1
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,468
Котельная №17							
Объем тепловой сети	м³	59,4	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,148	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Котельная №18							
Объем тепловой сети	м³	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	40,4
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101
Котельная №42							
Объем тепловой сети	м³	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

**Таблица 6.1.6 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Сусанинское территориальное управление**

Наименование	Размерность	Расчетный срок											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №15 п. Сусанино													
Объем тепловой сети	м³	5,509	5,509	5,509	5,509	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398	6,398
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная №26 п. Семрино													
Объем тепловой сети	м³	44,094	44,746	44,746	45,444	49,001	49,704	49,704	49,704	49,704	49,704	49,704	49,704
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,110	0,112	0,112	0,114	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная №39 п. Семрино													
Объем тепловой сети	м³	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918	12,918
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная №41 п. Кобралово													
Объем тепловой сети	м³	143,472	143,722	144,485	144,856	144,856	144,856	147,093	147,093	147,093	147,093	147,093	147,093
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,359	0,359	0,361	0,362	0,362	0,362	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Котельная №7 п. Пижма													
Объем тепловой сети	м³	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №1 д. Красницы													
Объем тепловой сети	м³	-	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137	125,137
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Котельная №2 д. Красницы													
Объем тепловой сети	м³	-	-	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102	68,102
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Котельная №3 д. Красницы													
Объем тепловой сети	м³	-	-	-	148,244	148,244	148,244	148,244	148,244	148,244	148,244	148,244	148,244
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	-	-	-	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371

**Таблица 6.1.7 Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя Сяськелевское территориальное управление**

Наименование	Размерность	Расчетный срок											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №36 д. Сяськелево													
Объем тепловой сети	м³	221,82	221,82	221,82	221,82	221,82	221,82	226,01	228,56	228,56	228,56	228,56	228,56
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,565	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
Котельная №52 д. Жабино													
Объем тепловой сети	м³	29,39	31,781	35,111	35,111	35,111	35,111	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251	35,251
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м³/час	0,073	0,079	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

Информация по другим территориальным управлениям представлена в разделе 6.5.



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

**Гатчинское территориальное управление**

В настоящее время открытая система горячего водоснабжения применяется от следующих источников тепловой энергии г. Гатчина – котельные №№ 7, 9, 10, 11.

Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей представлены в таблице ниже:

**Таблица 6.2.1 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей**

Наименование	Разм-ть	Расчетный срок				
		2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Котельная №7						
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/час	3,00	3,00	3,00	-	-
Максимальный расход теплоносителя	м³/час	7,2	7,2	7,2	-	-
Котельная №9						
Среднечасовой расход теплоноситель	м³	8,16	8,16	8,16	-	-
Максимальный расход теплоносителя	м³/час	19,6	19,6	19,6	-	-
Котельная №10						
Среднечасовой расход теплоноситель	м³	65,32	65,32	65,32	-	-
Максимальный расход теплоносителя	м³/час	156,8	156,8	156,8	-	-
Котельная №11						
Среднечасовой расход теплоноситель	м³	129,80	129,80	129,80	-	-
Максимальный расход теплоносителя	м³/час	311,52	311,52	311,52	-	-

**Дружнoгoрскoе тeрритoриaльнoе упрaвлeниe**

**Таблица 6.2.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей**

Показатель	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028-2035
<b>Котельная №21 пос. Дружная Горка</b>						
Среднечасовой	т/ч	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
Максимальный	т/ч	17,34	17,34	17,34	17,34	17,34
<b>Котельная №43 д. Лампово</b>						
Среднечасовой	т/ч	3,56	0	0	0	0
Максимальный	т/ч	8,55	0	0	0	0
<b>Котельная №53 пос. Дружная Горка</b>						
Среднечасовой	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальный	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

## Сиверское территориальное управление

**Таблица 6.2.3 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей**

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №1</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №4</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №5</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №12</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0,90	0,90	0,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	2,17	2,17	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №24</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №46</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №48</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0,91	0,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	2,19	2,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ГКУЗ ЛО «ДПБ» ДПБ</b>													
Среднечасовой расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный расход теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Кобринское территориальное управление

**Таблица 6.2.4 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей**

Показатель	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2035
<b>Котельная №11 пос. Кобринское</b>							
Среднечасовой	т/ч	6,86	7,98	7,98	7,98	7,98	8,39
Максимальный	т/ч	16,47	18,47	18,47	18,47	18,47	19,77
<b>Котельная №17 пос. Суйда</b>							
Среднечасовой	т/ч	0,83	1,11	<b>1,11</b>	1,11	1,11	1,11
Максимальный	т/ч	2,00	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
<b>Котельная №18 пос. Высокоключевой</b>							
Среднечасовой	т/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	2,11
Максимальный	т/ч	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	5,07
<b>Котельная №42 дер. Меньково</b>							
Среднечасовой	т/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Максимальный	т/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67

## Сусанинское территориальное управление

**Таблица 6.2.5 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей**

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок			
		2024	2025	2026-2028	2029-2035
Котельная №41 п. Кобралово					
Среднечасовой	м³/час	1,325	1,369	1,369	1,369
Максимальный	м³/час	3,181	3,285	3,285	3,285

Информация по другим территориальным управлениям представлена в разделе 6.5.

### 6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Наличие баков-аккумуляторов на источниках теплоснабжения в Гатчинском муниципальном округе и их объем представлены в таблице 6.3.1.

**Таблица 6.3.1 Сведения о баках-аккумуляторах источников МО**

Наименование величины	Ед. измерения	Котельная №7	Котельная №9	Котельная №10	Котельная №11	Котельная №12	Котельная АО «ТЭК СПб» в п. Вырица	Котельная №13	Котельная №30	Котельная №7	Котельная №50	Котельная №38	Котельная №6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	3	2	3	3	3	2	1	2	2	1	1	2
Емкость баков аккумуляторов	м³	30	25	1000	1000	1000	100	1	н/д	200	25	25	25

### 6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативный часовой расход подпиточной воды по источникам тепловой энергии Гатчинского муниципального округа представлен в разделе 6.2. Фактические данные по расходу подпиточной воды на источниках Гатчинского территориального управления представлены в таблице ниже.

**Таблица 6.4.1 Значения расхода подпиточной воды по источникам МУП «Тепловые сети» г.Гатчина**

Объект	Система ГВС		Подпитка по приборам учёта на котельных за 2024 год (м³)												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
Котельная №6	-	нет	176	167	243	199	66	175	60	77	100	162	73	106	1604
Котельная №7	контур отопл.	-	482	886	469	556	163	0	0	0	404	1114	1120	760	5954
	контур ГВС	открытая	3020,55	2957,21	2587,03	2759,81	2605,12	94,77	0	0	0	2115,72	2609,07	2653,98	21403,26
Котельная №8	-	закрытая	9	15	11,00	12,00	33,00	20,00	15,00	15,00	7,00	6,00	4,00	6,00	153
Котельная №9	контур отопл.	-	338	387	474,00	695,00	120,00	0,00	0,00	0,00	234,00	839,00	655,00	729,00	4471
	контур ГВС	открытая	3638,5	3797,8	3433,80	3776,40	3292,96	3345,00	3115,10	2894,91	3272,70	3771,20	3520,70	3541,00	41400,07
Котельная №10	-	открытая	39835	39400	45027	42952	43095	50253	49296	40275	43208	44242	37716	38139	513438
Котельная №11	-	открытая	73080	68131	83801	79039	63149	80753	70838	70856	81891	89582	88376	87913	937409

### **6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения**

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных, расположенных на территории Гатчинского муниципального округа, представлены в таблицах ниже.

## Гатчинское территориальное управление

**Таблица 6.5.1 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Гатчинского территориального управления**

Показатель	Ед.изм.	Расчетный период						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Котельная №6								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14
Объем системы теплоснабжения	м³	198,13	198,13	198,58	198,58	198,58	198,58	198,58
Нормативная утечка	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч							
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Аварийная подпитка	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
Доля резерва	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная №7								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40
Объем системы теплоснабжения	м³	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42	261,42
Нормативная утечка	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	3,00	3,00					
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	18,65	18,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65
Аварийная подпитка	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	36,35	36,35	39,35	39,35	39,35	39,35	39,35
Доля резерва	%	91%	91%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная №9								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100
Объем системы теплоснабжения	м³	236,88	236,88	246,03	246,03	246,03	246,03	246,03
Нормативная утечка	т/ч	0,59	0,59	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	8,16	8,16					



Показатель	Ед.изм.	Расчетный период						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	23,75	23,75	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
Аварийная подпитка	т/ч	4,7	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	91,25	91,25	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38
Доля резерва	%	91%	91%	99%	99%	99%	99%	99%
<b>Котельная №10</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	144	144	144	144	144	144	144
Объем системы теплоснабжения	м³	2701,21	2708,75	2756,84	2756,84	3397,40	3397,40	3397,40
Нормативная утечка	т/ч	6,75	6,77	6,89	6,89	8,49	8,49	8,49
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	65,32	65,32					
Сверхнормативная утечка		200	200	200	200	200	200	200
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	272,07	272,09	206,89	206,89	208,49	208,49	208,49
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	54,0	54,2	55,1	55,1	67,9	67,9	67,9
Аварийная подпитка	т/ч	71,93	71,91	137,11	137,11	135,51	135,51	135,51
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	50%	50%	95%	95%	94%	94%	94%
Доля резерва	%	144	144	144	144	144	144	144
<b>Котельная №11</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	250	250	250	250	250	250	250
Объем системы теплоснабжения	м³	4687,64	4689,74	4691,37	4693,45	4693,45	4693,45	4693,45
Нормативная утечка	т/ч	11,72	11,72	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	129,80	129,80					
Сверхнормативная утечка	т/ч	250	250	250	250	250	250	250
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	391,52	391,52	261,73	261,73	261,73	261,73	261,73
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	93,8	93,8	93,8	93,9	93,9	93,9	93,9
Аварийная подпитка	т/ч	108,48	108,48	238,27	238,27	238,27	238,27	238,27
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	43%	43%	95%	95%	95%	95%	95%
Доля резерва	%	250	250	250	250	250	250	250
<b>Котельная №12</b>								

Показатель	Ед.изм.	Расчетный период						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40
Объем системы теплоснабжения	м³	727,80	727,80	1282,99	1289,07	1289,07	1289,07	1289,07
Нормативная утечка	т/ч	1,82	1,82	3,21	3,22	3,22	3,22	3,22
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч							
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	35	35	35	35	35	35	35
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	36,82	36,82	38,21	38,22	38,22	38,22	38,22
Аварийная подпитка	т/ч	14,6	14,6	25,7	25,8	25,8	25,8	25,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	38,18	38,18	36,79	36,78	36,78	36,78	36,78
Доля резерва	%	95%	95%	92%	92%	92%	92%	92%
<b>Котельная Элтеза</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	4,0628	4,0628	4,0628	4,0628	4,0628	4,0628	4,0628
Нормативная утечка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
Аварийная подпитка	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч							
Доля резерва	%							
<b>Котельная №22</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	Заккрытие котельной				
Объем системы теплоснабжения	м³	18,098	18,098					
Нормативная утечка	т/ч	0,045	0,045					
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	-	-					
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	10	10					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	10,05	10,05					
Аварийная подпитка	т/ч	0,36	0,36					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д					

Показатель	Ед.изм.	Расчетный период						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Доля резерва	%	н/д	н/д					
<b>Котельная №28</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974
Нормативная утечка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Аварийная подпитка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная №44</b>								
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Нормативная утечка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

## Территориальное управление город Коммунар

**Таблица 6.5.2 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой территориального управления город Коммунар**

Показатель	Ед.изм.	Расчетный период						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
ТЭЦ г. Коммунар								
Объем системы теплоснабжения	м³	644,3	644,3	644,3	644,3	644,3	644,3	644,3
Нормативная утечка	т/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	350	350	350	350	350	350	350
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	12,886	12,886	12,886	12,886	12,886	12,886	12,886
Аварийная подпитка	т/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Доля резерва	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная ст. Антропино, Казарма 34км								
Объем системы теплоснабжения	м³	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Нормативная утечка	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00134	0,00134	0,00134	0,00134	0,0013	0,0013	0,00134
Аварийная подпитка	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	36,35	36,35	39,35	39,35	39,35	39,35	39,35
Доля резерва	%	91%	91%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная ул. Славянская, стр. 9а								
Объем системы теплоснабжения	м³	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Нормативная утечка	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114	0,2114
Аварийная подпитка	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	91,25	91,25	99,38	99,38	99,38	99,38	99,38
Доля резерва	%	91%	91%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Малый пер., стр. 9								
Объем системы теплоснабжения	м³	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Нормативная утечка	т/ч	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
Сверхнормативная утечка		200	200	200	200	200	200	200
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	25	25	25	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,015375	0,015375	0,015375	0,01538	0,0154	0,0154	0,015375
Аварийная подпитка	т/ч	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	50%	50%	95%	95%	94%	94%	94%
Доля резерва	%	144	144	144	144	144	144	144

## Вырицкое территориальное управление

**Таблица 6.5.3 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Вырицкого территориального управления**

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Котельная №13 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Аварийная подпитка	м3/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
<b>Котельная №14 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	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
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003
Аварийная подпитка	м3/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
<b>Котельная №16 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86	136,86
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
Аварийная подпитка	м3/ч	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
<b>Котельная №19 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийная подпитка	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №25 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003	10,003
Аварийная подпитка	м3/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
<b>Котельная №32 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Аварийная подпитка	м3/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
<b>Котельная №45 пос. Вырица</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06	15,06
Аварийная подпитка	м3/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>Котельная №37 дер. Мины</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33	26,33
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07
Аварийная подпитка	м3/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
<b>Котельная ГУП "ТЭК СПб"</b>													
Объем системы теплоснабжения	м3	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Итого подпитка подготовленной водой	м3/ч	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83	19,83
Аварийная подпитка	м3/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

## Дружногорское территориальное управление

**Таблица 6.5.4 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Дружногорского территориального управления**

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
<b>Котельная №21 пос. Дружная Горка</b>									
Объем тепловой сети	м3	233,87	233,87	233,87	233,87	233,87	233,87	233,87	233,87
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	50,31	50,31	50,31	50,31	50,31	50,31	50,31	50,31
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
<b>Котельная №43 д. Лампово</b>									
Объем тепловой сети	м3	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98	61,98
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	3,56	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	18,72	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
<b>Котельная №53 пос. Дружная Горка</b>									
Объем тепловой сети	м3	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	10,00	10	10	10	10	10	10	10
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,01	10,01	10,01
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

## Сиверское территориальное управление

**Таблица 6.5.5 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Сиверский территориального управления**

<b>Котельная №1 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18	453,18
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
<b>Котельная №4 Белогорка</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23	552,23
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
<b>Котельная №5 Сиверский-2</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26	394,26
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00



<b>Котельная №1 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99	35,99
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89	7,89
<b>Котельная №12 Сиверский (Кезево)</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
<b>Котельная №24 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>Котельная №44 Сиверский (спецшкола)</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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

<b>Котельная №1 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Расход химически не обработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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
<b>Котельная №46 Сиверский (ул. Восточная)</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Расход химически не обработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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
<b>Котельная №48 Куровицы</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
Расход химически не обработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
<b>Котельная №57 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

<b>Котельная №1 Сиверский</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
Расход химически не обработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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
<b>Котельная №60 Дружноселье</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Расход химически не обработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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

## Таицкое территориальное управление

**Таблица 6.5.6 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Таицкое территориального управления**

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок			
		2024	2026	2027-2031	2032-2035
Котельная №30 пос. Тайцы					
Объем тепловой сети	м3	76,51	76,51	76,51	76,51
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	4,2	4,2	4,2	4,2
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	3,5	3,5	3,5	3,5
Утечки теплоносителя в тепловых сетях (нормативная утечка)	т/час	0,1913	0,1913	0,1913	0,1913
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25
Производительность водоподготовительных установок	т/час	25,1913	25,1913	25,1913	25,1913
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,5302	1,5302	1,5302	1,5302
Котельная №28 пос. Тайцы					
Объем тепловой сети	м3	1,28	1,28	1,28	1,28
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых сетях (нормативная утечка)	т/час	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	8	8	8	8
Производительность водоподготовительных установок	т/час	8,0032	8,0032	8,0032	8,0032
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

## Большеколпанское территориальное управление

**Таблица 6.5.7 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Большеколпанского территориального управления**

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок			
		2024	2025	2026-2031	2032-2035
Котельная №9 дер. Большие Колпаны					
Объем тепловой сети	куб. м	288,40	288,40	288,40	288,40
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	12,72	12,72	12,72	12,72
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	5,3	5,3	5,3	5,3
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,72	0,72	0,72	0,72
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	30,00	30,00	30,00	30,00
Производительность	т/час	43,44	43,44	43,44	43,44
водоподготовительных установок					
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	5,77	5,77	5,77	5,77
Котельная №56 дер. Большие Колпаны					
Объем тепловой сети	куб. м	3,16	3,16	3,16	3,16
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,008	0,008	0,008	0,008
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	5	5	5	5
Производительность	т/час	5,008	5,008	5,008	5,008
водоподготовительных установок					
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная ГKKЗ дер. Малые Колпаны					
Объем тепловой сети	куб. м	51,6	51,6	51,6	51,6
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	121,5	121,5	121,5	121,5
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	50,6	50,6	50,6	50,6
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,13	0,13	0,13	0,13
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25
Производительность водоподготовительных установок	т/час	146,6	146,6	146,6	146,6

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок			
		2024	2025	2026-2031	2032-2035
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,03	1,03	1,03	1,03
<b>Котельная №12 ЖК «Речной квартал» дер. Малые Колпаны</b>					
Объем тепловой сети	куб. м	21,6	21,6	21,6	21,6
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	60,9	60,9	60,9	60,9
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	25,4	25,4	25,4	25,4
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,05	0,05	0,05	0,05
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	50	50	50	50
Производительность водоподготовительных установок	т/час	111	111	111	111
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную	т/час	0,43	0,43	0,43	0,43
<b>Котельная АО «ТЭК СПб», Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Большеколпанское сельское поселение, массив Никольское, д. 1</b>					
Объем тепловой сети	куб. м	256,89	256,89	260,78	260,78
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	138,48	138,48	142,968	142,968
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	57,7	57,7	59,57	59,57
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,64	0,64	0,65	0,65
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25
Производительность водоподготовительных установок	т/час	164,12	164,12	168,62	168,62
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	5,1	5,1	5,2	5,2

## Веревское территориальное управление

**Таблица 6.5.8 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Веревского территориального управления**

Показатель	Ед.изм.	Значение			
		2024	2025	2026	2027-2035
Котельная №10 дер. Малое Верево					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30
Объем системы теплоснабжения	м³	123,65	125,61	127,57	127,57
Нормативная утечка	т/ч	0,31	0,31	0,32	0,32
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	25,31	25,31	25,32	25,32
Аварийная подпитка	т/ч	2,47	2,51	2,55	2,55
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	27,53	27,49	27,45	27,45
Доля резерва	%	91,76	91,63	91,5	91,5
Котельная №8 дер. Вайялово					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10
Объем системы теплоснабжения	м³	177,9	177,9	177,9	177,9
Нормативная утечка	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	25,45	25,45	25,45	25,45
Аварийная подпитка	т/ч	3,56	3,56	3,56	3,56
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,44	6,44	6,44	6,44
Доля резерва	%	64,42	64,42	64,42	64,42
Новая котельная дер. Вайялово					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	-	-	-	20
Объем системы теплоснабжения	м³	-	-	-	81,63
Нормативная утечка	т/ч	-	-	-	0,2
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	-	-	-	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	15,2
Аварийная подпитка	т/ч	-	-	-	1,63
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	4,8
Доля резерва	%	-	-	-	24

## Войсковицкое территориальное управление

**Таблица 6.5.9 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Войсковицкого территориального управления**

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)					
		2024	2025	2026-2027	2028	2029-2030	2031-2035
Котельная №53 п.Войковицы							
Объем системы теплоснабжения	м³	345,639	345,639	345,639	345,639	345,639	345,639
Нормативная утечка теплоносителя	т/час	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	65	65	65	65	65	65
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	65,864	65,864	65,864	65,864	65,864	65,864
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/час	6,913	6,913	6,913	6,913	6,913	6,913
Котельная №22 п. Борницкий Лес							
Объем системы теплоснабжения	м³	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Нормативная утечка теплоносителя	т/час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	15,014	15,014	15,014	15,014	15,014	15,014
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/час	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная №34 п. Новый Учхоз							
Объем системы теплоснабжения	м³	22,217	22,217	22,217	22,217	22,217	22,217
Нормативная утечка теплоносителя	т/час	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	20	20	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	20,056	20,056	20,056	20,056	20,056	20,056
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/час	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
Котельная ФБГУ "ЦЖКУ" п. Новый Учхоз							
Объем системы теплоснабжения	м³	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79	40,79
Нормативная утечка теплоносителя	т/час	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	25	25	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	25,102	25,102	25,102	25,102	25,102	25,102
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	т/час	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816



## Елизаветинское территориальное управление

**Таблица 6.5.10 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Елизаветинского территориального управления**

Показатель	Ед.изм.	Год			
		2024	2025	2026	2027-2035
Котельная №20					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15
Объем системы теплоснабжения	м³	25,48	25,48	25,48	25,48
Нормативная утечка	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	12,56	12,56	12,56	12,56
Аварийная подпитка	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,44	2,44	2,44	2,44
Доля резерва	%	16%	16%	16%	16%
Котельная №35					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25
Объем системы теплоснабжения	м³	50,05	50,05	50,05	51,01
Нормативная утечка	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	6,32	6,32	6,32	6,32
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	20	20	20	20,00
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	26,45	26,45	26,45	26,45
Аварийная подпитка	т/ч	1,001	1,001	1,001	1,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47
Доля резерва	%	-6%	-6%	-6%	-6%
Котельная №47					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25
Объем системы теплоснабжения	м³	20,39	20,39	20,39	26,66
Нормативная утечка	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,07
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	20,05	20,05	20,05	20,07
Аварийная подпитка	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,53
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,95	4,95	4,95	4,93
Доля резерва	%	20%	20%	20%	20%
Котельная №33					

Показатель	Ед.изм.	Год			
		2024	2025	2026	2027-2035
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25
Объем системы теплоснабжения	м³	55,1	55,1	55,1	60,54
Нормативная утечка	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,15
Водоразбор на нужды ГВС	т/ч	3,08	3,08	3,08	3,08
Предельный часовой расход на заполнение	т/ч	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	23,22	23,22	23,22	23,23
Аварийная подпитка	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,21
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,78	1,78	1,78	1,77
Доля резерва	%	7%	7%	7%	7%

### Кобринское территориальное управление

**Таблица 6.5.11 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Кобринского территориального управления**

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2030-2035
<b>Котельная №11</b>								
Объем тепловой сети	м3	184,2	184,2	186,48	186,48	186,48	186,48	187,1
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	16,47	16,47	18,47	18,47	18,47	18,47	19,77
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	14,47	15,47	15,47	16,47	17,47	17,47	17,47
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Расход химически необработанной и неаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	3,68	3,68	3,7	3,7	3,7	3,7	3,72
<b>Котельная №17</b>								
Объем тепловой сети	м3	59,4	59,4	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	2,00	2,00	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,149	0,149	0,155	0,155	0,155	0,155	0,15
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	10	10	11	11	11	11	11

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2030-2035
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	12,15	10,15	10,15	10,15	10,15	11,15	12,15
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	1,19	1,19	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
<b>Котельная №18</b>								
Объем тепловой сети	м3	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	40,36
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	4,67	4,67	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	10	10	10	10	10	10	10
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	0,8	0,8	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
<b>Котельная №42</b>								
Объем тепловой сети	м3	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Водоразбор на нужды ГВС	м3/час	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Предельный часовой расход на заполнение	м3/час	10	10	10	10	10	10	10
Производительность водоподготовительных установок	м3/час	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
Расход химически необработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

## Новосветское территориальное управление

**Таблица 6.5.12 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Новосветского территориального управления**

Котельная №2 Новый Свет	Год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39	451,39
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Котельная №3 Торфяное	Год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Котельная №29 Пригородный	Год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/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
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50

<b>Котельная №2 Новый Свет</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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
<b>Котельная №49 Пригородный</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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
<b>Котельная №54 Пригородный</b>	<b>Год</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>
Показатель	Единицы измерения												
Объем тепловой сети	м3	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Водоразбор на нужды ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Итого необходимая производительность водоподготовительных установок	м3/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	м3/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

## Пудомягское территориальное управление

**Таблица 6.5.13 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Пудомягского территориального управления**

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №7 д. Пудомяги													
Объем тепловой сети	м³	92,37	92,72	93,07	93,42	93,77	94,12	94,46	94,46	94,46	94,46	94,46	94,46
Максимальный часовой расход на нужды ГВС	т/час	11,20	12,79	12,98	13,18	13,37	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	0,00
Среднечасовой расход на нужды ГВС	т/час	4,67	5,33	5,41	5,49	5,57	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	0,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	36,00
Необходимая производительность водоподготовительных установок	т/час	39,90	40,56	40,64	40,72	40,81	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	36,24
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,85	1,85	1,86	1,87	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Котельная №40 п. Лукаши													
Объем тепловой сети	м³	85,94	86,51	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08	87,08
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Предельный часовой расход на заполнение	т/час	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	21,00
Производительность водоподготовительных установок	т/час	20,21	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	21,22
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	1,72	1,73	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

## Пудостьское территориальное управление

**Таблица 6.5.14 Баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой Пудостьское территориального управления**

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2035
Котельная №50 пос Пудость												
Объем тепловой сети (среднегод)	м3	60,42	60,57	60,73	60,88	61,03	61,18	61,33	61,48	61,63	61,78	62,09
Присоед.объем потребителей	м3	64,5	68,78	70,92	73,07	75,21	77,35	79,49	81,64	81,78	81,93	82,51
Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	т/час	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36
Предельный часовой расход на заполнение		42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Производительность водоподготовительных установок	т/час	42,81	42,82	42,83	42,83	42,84	42,85	42,85	42,86	42,86	42,86	42,86
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	2,5	2,59	2,63	2,68	2,72	2,77	2,82	2,86	2,87	2,87	2,89
Котельная №51 пос. Терволово												
Объем тепловой сети (среднегод)	м3	82,45	82,59	82,74	82,88	83,02	83,17	83,31	83,46	83,6	83,74	84,03
Присоед.объем потребителей	м3	50,83	51,12	51,27	51,41	51,56	51,71	51,85	52	54,58	57,16	67,49
Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых	т/час	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,38
Предельный часовой расход на		42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Производительность водоподготовительных установок	т/час	42,83	42,83	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,84	42,85	42,85	42,88

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2035
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	2,67	2,67	2,68	2,69	2,69	2,7	2,7	2,71	2,76	2,82	3,03
<b>Котельная №31 дер. Большое Рейзино</b>												
Объем тепловой сети (среднегод)	м3	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73	67,73
Присоед.объем потребителей	м3	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92	34,92
Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых	т/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Предельный часовой расход на		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Производительность водоподготовительных установок	т/час	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
<b>Котельная №38 дер. Ивановка</b>												
Объем тепловой сети (среднегод)	м3	83,90	84,96	86,01	87,07	88,12	89,17	90,23	91,28	92,33	92,33	92,33
Присоед.объем потребителей	м3	29,57	29,92	30,28	30,63	30,99	31,34	31,70	32,05	32,41	32,41	32,41
Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых	т/час	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31
Предельный часовой расход на		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Производительность водоподготовительных установок	т/час	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28



Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок										
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2035
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
<b>Котельная №55 пос. Мыза Ивановка</b>												
Объем тепловой сети (среднегод)	м3	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Присоед.объем потребителей	м3	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Водоразбор на нужды ГВС	т/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Утечки теплоносителя в тепловых	т/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Предельный часовой расход на		5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Производительность	т/час	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Расход химически не обработанной и недеаэрированной воды на аварийную подпитку	т/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

**6.6 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.

**6.7 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**

Схема теплоснабжения для Гатчинского муниципального округа разрабатывается впервые.