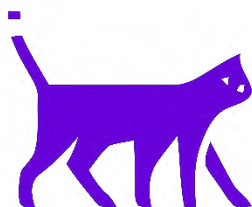


Тел.: +7 953 682-17-04  
Web: www.v-naladka.ru  
E-mail: info@v-naladka.ru



ВЯТКА  
НАЛАДКА

СРО-Э-109-0160-01  
ISO 9001:2015

**УТВЕРЖДЕНО:**

Распоряжением Министерства  
энергетики Московской  
области

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. №\_\_\_

**РАЗРАБОТАНО:**

ООО «Вятка Наладка»  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_ Е.А. Суслов

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

городского округа Воскресенск Московской области на период с 2025 по 2044 гг.

Обосновывающие материалы

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

Киров, 2025 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ .....	3
СОКРАЩЕНИЯ.....	6
6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах .....	7
6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
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 .....	14
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	14
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	17
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения .....	63
6.6. Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>

# ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения.

**Энергетический ресурс** – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

**Энергосбережение** – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

**Энергетическая эффективность** – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

**Техническое состояние** – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

**Испытания** – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

**Зона действия системы теплоснабжения** - территория поселения, городского округа, города федерального значения 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 поселения, городского округа, города федерального значения 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 актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии.

**Располагаемая мощность источника тепловой энергии** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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.).

**Реконструкция** — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально

установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

**Мощность источника тепловой энергии нетто** - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

**Модернизация (техническое перевооружение)** - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

**Теплосетевые объекты** - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

**Элемент территориального деления** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

**Расчетный элемент территориального деления** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

**Радиус эффективного теплоснабжения** - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

**Коэффициент использования теплоты топлива** - показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

**Материальная характеристика тепловой сети** - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

**Удельная материальная характеристика тепловой сети** - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

**Расчетная тепловая нагрузка** - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

**Базовый период** - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

**Базовый период актуализации** - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

**Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения** - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения,

городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

**Энергетические характеристики тепловых сетей** - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

**Топливный баланс** - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

**Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения** - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

**Коэффициент использования установленной тепловой мощности** - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времени.

## СОКРАЩЕНИЯ

- АСКУЭ** – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.
- АГБМК** – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
- БМК** – блочно-модульная котельная.
- ВПУ** – водоподготовительные установки.
- ГО** – городской округ.
- ГВС** – система горячего водоснабжения.
- ГИС** – геоинформационная система.
- ЕТО** – единая теплоснабжающая организация.
- ИТП** – индивидуальный тепловой пункт.
- ИЖФ** – индивидуальный жилой фонд.
- КИП** – контрольно-измерительные приборы.
- КИТТ** – коэффициент использования теплоты топлива.
- кг.у.т.** – килограмм условного топлива.
- МКД** – многоквартирный жилой дом.
- МО** – муниципальное образование.
- НДТ** – наилучшие доступные технологии.
- НТД** – нормативно-техническая документация.
- НС** – насосная станция.
- ОМ** – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.
- ПВ** – приточная вентиляция.
- ПИР** – проектно-изыскательские работы.
- ПНР** – пуско-наладочные работы.
- ПНС** – повышающая насосная станция.
- ПК** – поселковая котельная.
- ПРК** – программно – расчетный комплекс.
- РТМ** – располагаемая тепловая мощность.
- РНИ** – режимно-наладочные испытания.
- РК** – районная котельная.
- РЧВ** – резервуары чистой воды.
- РЭТД** – расчетный элемент территориального деления.
- ТЭР** – топливно-энергетические ресурсы.
- ТСО** – теплоснабжающая организация.
- ТС** – тепловые сети.
- ТК** – тепловая камера.
- т.у.т.** – тонна условного топлива.
- УРУТ** – удельный расход условного топлива.
- УТМ** – установленная тепловая мощность.
- УРЭ** – удельный расход электроэнергии.
- ХВС** – система холодного водоснабжения.
- ХВПО** – химводоподготовка.
- СЦТ** – централизованная система теплоснабжения.
- ЦТП** – центральный тепловой пункт.
- SCADA** – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

## **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, материальная характеристика тепловой сети и объем теплоносителя**

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя формируются по данным о балансах тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определяются по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчет производительности ВПУ котельной для подпитки тепловых сетей с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на ГВС (для открытых систем теплообмена)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на ГВС (для открытых систем теплообмена)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	126,045	54,595	71,45	56,113	48,909	48,909	-
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	36,623	7,023	29,6	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	11,317	10,205	10,205		-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,309	4,309		4,783	4,309	4,309	
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,843	0,843		0,800	0,726	0,726	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	26,884	26,884		30,117	26,445	26,445	
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	6,718	6,718		14,267	13,131	13,131	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,256	6,256		-	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	49,803	22,423	27,38	25,550	22,423	22,423	
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,564	2,564		2,445	2,284	2,284	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	5,685	5,685		-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	20,985	20,985		-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	3,985	3,985		-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,742	1,742		-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-		Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-
16	Котельная ул. Школьная	6,834	6,174	6,174	-	-	-	-	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,248	0,248	-	-	-	-	
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,151	2,151	2,373	2,151	2,151	-	
19	Котельная д. Степанщино	1,071	0,971	0,971	-	-	-	-	
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,287	0,287	0,317	0,287	0,287	-	
21	Котельная с. Невское	0,668	0,624	0,624	-	-	-	-	
22	Котельная ДРП	0,100	0,089	0,089	-	-	-	-	
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,434	3,434	-	-	-	-	
24	Котельная с. Барановское	4,121	3,791	3,791	-	-	-	-	
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,725	0,725	0,815	0,725	0,725	-	
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,103	0,103	-	-	-	-	
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,210	0,210	-	-	-	-	
28	Котельная с. Ашитково	7,301	6,504	6,504	4,581	4,081	4,081	-	
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	0,232	0,232	-	-	-	-	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	1,046	1,046	-	-	-	-	
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	0,349	0,349	-	-	-	-	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-		Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,120	0,120		-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	0,113	0,113		-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	29,475	29,475		33,909	29,475	29,475	
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	5,466	5,466		-	-	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,047	0,047		-	-	-	-
37	Котельная Фаустово	0,581	0,499	0,499		0,581	0,499	0,499	
38	Котельная №3А	0,810	0,797	0,797		0,810	0,797	0,797	
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	2,617	2,617		3,024	2,617	2,617	
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	40,371	40,371		45,451	40,371	40,371	
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	5,725	5,725		6,700	5,725	5,725	
42	Крышная котельная	1,641	1,321	1,321		1,641	1,321	1,321	
43	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	1,510	1,411	1,411		-	-	-	-
44	Котельная ОАО "Фетр"	13,052	5,590	5,590		13,052	5,590	5,590	
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,747	0,747		0,800	0,747	0,747	
	<b>Перспективные источники тепла</b>								
47	Котельная КТС д. Ворщиково	0,323	0,287	0,287		0,726	0,644	0,644	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-		Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-
48	БМК III квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	7,733	8,006	8,006	
49	БМК IV квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	11,317	11,752	11,752	
50	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	-	-	-	-	0,500	0,519	0,519	
51	БМК №1 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	6,745	7,005	7,005	
52	БМК №3 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	23,959	24,881	24,881	
53	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	-	-	-	-	4,428	4,598	4,598	
54	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	-	-	-	-	1,874	1,946	1,946	
55	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	-	-	-	-	0,266	0,276	0,276	
56	БМК д. Степанщино	-	-	-	-	1,071	1,112	1,112	
57	Котельная с. Невское	-	-	-	-	0,668	0,694	0,694	
58	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	-	-	-	-	0,100	0,103	0,103	
59	ТГУ с. Конобеево	-	-	-	-	0,080	0,083	0,083	
60	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	-	-	-	-	3,030	3,147	3,147	
61	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	-	-	-	-	0,700	0,727	0,727	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-		Всего	утечка теплоноси теля	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло-
62	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	-	-	-	-	0,985	1,023	1,023	
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	-	-	-	-	1,850	1,921	1,921	
64	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	-	-	-	-	0,660	0,685	0,685	
65	ТГУ д. Леоново	-	-	-	-	0,112	0,117	0,117	
66	Котельная д.Щербово	-	-	-	-	0,225	0,233	0,233	
67	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	-	-	-	-	2,500	2,596	2,596	
68	ТГУ п. Виноградово	-	-	-	-	0,248	0,257	0,257	
69	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	-	-	-	-	1,119	1,162	1,162	
70	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	-	-	-	-	0,374	0,388	0,388	
71	ТГУ д. Губино	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
72	Котельная д. Рамирово	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			При сое дин. ен.	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
73	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	-	-	-	-	6,199	6,437	6,437	
74	ТГУ д. Цибино	-	-	-	-	0,057	0,059	0,059	
75	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	
76	ТГУ п. Федино	-	-	-	-	0,300	0,312	0,312	
77	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	-	-	-	1,510	1,411	1,411	
78	БМК п. Федино	-	-	-	-	6,224	6,464	6,464	
79	Перспективная котельная ул. Школьная	-	-	-	-	6,834	7,097	7,097	

**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**

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, котельной ул. Мичурина, котельной №3 Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Сведения по расходу теплоносителя на нужды ГВС приведен в таблице 1

**6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов**

Сведения о наличии баков-аккумуляторов представлены в таблице ниже.

Таблица 2 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Объем аккумуляторного бака, м3	Количество аккумуляторных баков, шт.
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	V= 500м3, V=300 м3	2 шт., 2 шт.
2	Котельная №2 Новлянского квартала			
3	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	-	-
4	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	-	-
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	-	-
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	-	-
7	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	V= 400 м3	2
8	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24		
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а		
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	V= 400м3	2

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Объем аккумуляторного бака, м3	Количество аккумуляторных баков, шт.
11	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а		
12	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5		
13	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	V=400м3	2
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а		
15	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	-	-
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	-	-
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	-	-
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	-	-
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	-	-
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	-	-
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	-	-
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	-	-
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	-	-
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	V=50м3	1
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	V=30м3	1
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	-	-
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	-	-
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	V=200м3	2
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	-	-

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Объем аккумуляторного бака, м3	Количество аккумуляторных баков, шт.
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	-	-
31	Котельня д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	-	-
32	Котельня д. Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	-	-
33	Котельня д. Ратмирово	д. Ратмирово	-	-
34	Котельня № 1 г. Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	-	-
35	Котельня № 2 г. Белоозерский	г. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	-	-
36	Котельня №3 д. Цибино	д. Цибино, пер. Школьный, стр. 11/1	-	-
37	Котельня Фаустово, ул. Железнодорожная	п. Фаустово, ул. Железнодорожная	-	-
38	Котельня №3А	Московская область, г. о. Воскресенск, г. Белоозерский	-	-
39	Котельня д. Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	бак аккумулятор исходной воды	1
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	-	-
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д.35	Максиварем	4
42	Крышная котельня	ул. Зелинского дом 4	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43	Котельня ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл. Ленина д. 1	-	-
44	Котельня ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского, 1	-	-
45	Котельня ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	-	-

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

Согласно требованию СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Таблица 3 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для эксплуатационного и аварийного режимов работы источников тепловой энергии

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
<b>Котельные №1, №2 Новлянского квартала</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	20	20	20	20	20	20	20
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4417,071	4417,071	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010	3957,010
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	11,043	11,043	9,893	9,893	9,893	9,893	9,893	9,893
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	88,34	88,34	79,14	79,14	79,14	79,14	79,14	79,14
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	8,957	8,957	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107	10,107
<b>Котельная III квартала</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	60	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,709	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	568,169	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,420	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	11,36	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	58,580	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная IV квартала</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	120	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	11,317	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	825,627	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,064	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	16,51	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	117,936	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Больничного квартала</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	60	60	60	60	60	60	60	60
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602	348,602
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128	59,128
<b>Котельная д. Маришкино</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	58,746	58,746	58,746
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,147	0,147	0,147
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,17	1,17	1,17
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 ул. Рабочая</b>										

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	128	128	128	128	128	128	128	128
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2175,049	2175,049	2175,049	2175,049	2175,049	2139,528	2139,528	2139,528
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,438	5,438	5,438	5,438	5,438	5,349	5,349	5,349
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	42,79	42,79	42,79
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 ул. Московская</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	543,534	543,534	543,534	543,534	543,534	1064,552	1064,552	1064,552
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	2,661	2,661	2,661
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	21,29	21,29	21,29

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	28,641	28,641	28,641	28,641	28,641	27,339	27,339	27,339
<b>Котельная №3 ул. Фурманова</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	35	35	35	35	35	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	506,112	506,112	506,112	506,112	506,112	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	33,735	33,735	33,735	33,735	33,735	-	-	-
<b>Котельная ул. Мичурина</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	200	200	200	200	200	200	200	200
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131	1814,131
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535	4,535

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465	195,465
<b>Котельная ул. Белинского</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	184,764	184,764	184,764
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,462	0,462	0,462
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	3,70	3,70	3,70
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 микр. Лопатинский</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	100	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	459,919	459,919	459,919	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,150	1,150	1,150	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,20	9,20	9,20	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	98,850	98,850	98,850	-	-	-	-	-
	<b>Котельная №3 микр. Лопатинский</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	150	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,959	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1697,828	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,245	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	33,96	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	145,755	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	<b>Котельная ул. Интернатская</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	94,2	94,2	94,2	94,2	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	322,374	322,374	322,374	322,374	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,806	0,806	0,806	0,806	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,45	6,45	6,45	6,45	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	93,394	93,394	93,394	93,394	-	-	-	-
	<b>Котельная ул. Советская (ХХЗ)</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	7,5	7,5	7,5	7,5	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	140,923	141,472	142,010	142,538	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,352	0,354	0,355	0,356	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,82	2,83	2,84	2,85	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	7,148	7,146	7,145	7,144	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Школьная</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	19,6	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,834	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	499,498	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,249	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,99	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	18,351	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Зайцева (Бани)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	20,104	20,104	20,104	20,104	20,104	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,550	19,550	19,550	19,550	19,550	-	-	-
	<b>Котельная д. Ратчино</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064	174,064
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565	29,565
	<b>Котельная д. Степанцино</b>									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,071	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	78,563	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,196	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,57	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,804	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная с.Косяково</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	20	20	20	20	20	20	20	20
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	23,210	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990	23,990
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,058	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	19,942	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940	19,940
	<b>Котельная с. Невское</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	нет	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	50,488	50,488	50,488	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная ДРП</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	нет	нет	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	7,215	7,520	7,520	7,520	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,018	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,14	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная с.Конобеево</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	100	100	100	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	277,823	292,290	292,290	292,290	292,290	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,695	0,731	0,731	0,731	0,731	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,56	5,85	5,85	5,85	5,85	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	99,305	99,269	99,269	99,269	99,269	-	-	-
<b>Котельная с. Барановское</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	306,682	311,457	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,767	0,779	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,13	6,23	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	99,233	99,221	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная с. Усадище</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	58,657	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573	61,573
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,147	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,17	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	39,853	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846	39,846
	<b>Котельная д.Леоново</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	8,355	8,490	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная д.Щербово</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	16,977	16,977	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная с. Ашитково</b>									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	70	70	70	70	70	70	70	70
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	526,188	551,846	551,846	346,265	346,265	346,265	346,265	346,265
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,315	1,380	1,380	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	10,52	11,04	11,04	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	68,685	68,620	68,620	69,134	69,134	69,134	69,134	69,134
<b>Котельная п. Виноградово (школа)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	18,736	18,736	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельня д. Золотово (фабрика)</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,119	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	84,596	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,211	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,69	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельня д. Золотово (школа)</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,374	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	28,265	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,071	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,57	-	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д.Губино (школа)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	нет	нет	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	9,680	9,680	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д.Ратмирово</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	432,209	432,209	432,209	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,081	1,081	1,081	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,64	8,64	8,64	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 1 г.Белоозерский</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,209	33,909	33,909	33,909	33,909	33,909
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2384,688	2509,241	2509,997	2562,904	2562,904	2562,904	2562,904	2562,904
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,962	6,273	6,275	6,407	6,407	6,407	6,407	6,407
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	47,69	50,18	50,20	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-0,302	-0,613	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	<b>Котельная № 2 г.Белоозерский</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	1,6	1,6	1,6	1,6	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	6,199	6,199	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	442,210	468,509	442,210	468,509	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,106	1,171	1,106	1,171	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,84	9,37	8,84	9,37	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	0,494	0,429	0,494	0,429	-	-	-	-
	<b>Котельная №3 д. Цибино</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,843	4,271	4,271	4,271	4,271	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Фаустово</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	40,396	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884	43,884
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,101	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,81	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	4,099	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090	4,090
<b>Котельная №3А</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	64,471	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221	61,221

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,161	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,29	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	3,539	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547
<b>Котельная д.Чемодурово</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	30	30	30	30	30	30	30	30
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	211,699	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540	228,540
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,529	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	4,23	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	29,471	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429	29,429
<b>ТЭЦ АО «ВМУ»</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	40	40	40	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3266,227	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271	3435,271
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,166	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	65,32	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	31,834	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412	31,412
	<b>КТС 019 п. им. Цюрупы</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	8	8	8	8	8	8	8	8
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	463,222	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395	506,395
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,158	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	9,26	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	6,842	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734	6,734
	<b>Крышная котельная</b>									

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	106,895	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029	124,029
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,267	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,14	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	3,193	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150
<b>Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128	114,128
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная АО "Фетр"</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	48	48	48	48	48	48	48	48
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	944,541	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488	986,488
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170	47,170
	<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465	60,465
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
	<b>Котельная КТС д. Воршиково</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	2	2	2	2	2	2	2	2
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	23,192	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872	54,872
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,058	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,46	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	1,942	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863	1,863
	<b>Перспективные источники тепла</b>									
	<b>БМК III квартала г. Воскресенск</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	7,709	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	582,657	584,471	584,471	584,471	584,471	584,471	584,471
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,457	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	11,65	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>БМК IV квартала г. Воскресенск</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324	855,324
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	7,558	7,558	7,558
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,019	0,019	0,019
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК №1 мкр. Лопатинский</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	40	40	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	6,745	6,745	6,745	6,745	6,745
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	509,815	509,815	509,815	509,815	509,815
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	38,725	38,725	38,725	38,725	38,725
<b>БМК №3 мкр. Лопатинский</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874	1810,874
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	4,428	4,428	4,428	4,428

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	334,637	334,637	334,637	334,637
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,837	0,837	0,837	0,837
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	6,69	6,69	6,69	6,69
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,874	1,874	1,874
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	141,661	141,661	141,661
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,354	0,354	0,354
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	2,83	2,83	2,83
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	<b>БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,266	0,266	0,266
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	20,104	20,104	20,104
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,050	0,050	0,050
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК д. Степанщино</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916	80,916
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная с. Невское</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	50,488	50,488	50,488	50,488	50,488
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ д. Степанщино, ДРП-5</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	7,520	7,520	7,520	7,520

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,019	0,019	0,019	0,019
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ с. Конобеево</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,080	0,080	0,080
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	6,047	6,047	6,047
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,015	0,015	0,015
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,030	3,030	3,030
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	229,012	229,012	229,012
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,573	0,573	0,573
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	4,58	4,58	4,58
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,700	0,700	0,700
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	52,907	52,907	52,907
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,132	0,132	0,132
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	1,06	1,06	1,06

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	74,448	74,448	74,448	74,448	74,448	74,448
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	139,826	139,826	139,826	139,826	139,826	139,826
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	49,884	49,884	49,884	49,884	49,884	49,884
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
<b>ТГУ д. Леоново</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Щербово</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977	16,977
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	188,953	188,953	188,953	188,953	188,953
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ТГУ п. Виноградово</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	18,736	18,736	18,736	18,736	18,736

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596	84,596
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Перспективная котельная д. Золотово (школа)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265	28,265
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ д. Губино</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680	9,680
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
<b>Котельная д. Рамирово</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	9,690	9,690	9,690	9,690	9,690
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	6,199	6,199	6,199	6,199
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	468,509	468,509	468,509	468,509
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	1,171	1,171	1,171	1,171

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	9,37	9,37	9,37	9,37
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ д. Цибино</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,057	0,057	0,057
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	4,271	4,271	4,271
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	0,756	0,756	0,756
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ТГУ п. Федино</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	22,674	22,674	22,674	22,674	22,674	22,674
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
	<b>БМК г. Воскресенск, ул. Быковского</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,510	1,510	1,510
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	114,128	114,128	114,128
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,285	0,285	0,285
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	2,28	2,28	2,28
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК п. Федино</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	470,419	470,419	470,419	470,419	470,419	470,419
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2042 годы
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
<b>Перспективная котельная ул. Школьная</b>										
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503	516,503
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения приведен в таблице 4.

Таблица 4 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
1	<b>Котельные №1 и №2 Новлянского квартала</b>									
1.1	Производительность ВПУ	т/ч	220	220	220	220	220	220	220	220
1.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
1.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	800	800	800	800	800	800	800	800
1.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992
1.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,836	11,836	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603
1.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	8,156	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
1.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93
1.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16
1.11	Доля резерва ВПУ	%	94,6	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62
2	<b>Котельная III квартала</b>									
2.1	Производительность ВПУ	т/ч	60							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
2.2	Срок службы	лет	н/д							
2.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
2.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
2.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,836							
2.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,457							
2.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
2.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	3,379							
2.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	38,69							
2.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	58,54							
2.11	Доля резерва ВПУ	%	97,6							
3	<b>Котельная IV квартала</b>									
3.1	Производительность ВПУ	т/ч	120							
3.2	Срок службы	лет	н/д							
3.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
3.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
3.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,138							
3.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,138							
3.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
3.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
3.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,11							
3.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	117,86							
3.11	Доля резерва ВПУ	%	98,2							
4	<b>Котельная Больничного квартала</b>									
4.1	Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60
4.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
4.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
4.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
4.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10
4.11	Доля резерва ВПУ	%	98,5	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49
5	<b>Котельная д. Маришкино</b>									
5.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
5.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
5.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
5.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,151
5.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
5.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82
5.11	Доля резерва ВПУ	%	99,6	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56
<b>6</b>	<b>Котельная №1 ул. Рабочая</b>									
6.1	Производительность ВПУ	т/ч	128	128	128	128	128	128	128	128
6.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
6.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400
6.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785
6.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,766	5,766	5,766
6.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
6.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21
6.11	Доля резерва ВПУ	%	95,5	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48
7	<b>Котельная №2 ул. Московская</b>									
7.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
7.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379
7.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	2,696	2,696	2,696
7.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
7.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
7.11	Доля резерва ВПУ	%	95,4	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
8	<b>Котельная №3 ул. Фурманова</b>									
8.1	Производительность ВПУ	т/ч	35	35	35	35	35			
8.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
8.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
8.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
8.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317			
8.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317			
8.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
8.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
8.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53			
8.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68			
8.11	Доля резерва ВПУ	%	96,2	96,24	96,24	96,24	96,24			
9	<b>Котельная ул. Мичурина</b>									
9.1	Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200
9.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
9.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400
9.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956
9.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828
9.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	3,128	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
9.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65
9.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
9.11	Доля резерва ВПУ	%	97,6	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59
10	<b>Котельная ул. Белинского</b>									
10.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
10.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,462
10.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
10.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-	-	-	-
11	<b>Котельная №1 микр. Лопатинский</b>									
11.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100					
11.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
11.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д					
11.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					
11.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,275	1,275	1,275					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
11.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,275	1,275	1,275					
11.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
11.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
11.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,20	10,20	10,20					
11.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	98,73	98,73	98,73					
11.11	Доля резерва ВПУ	%	98,7	98,73	98,73					
12	<b>Котельная №3 микр. Лопатинский</b>									
12.1	Производительность ВПУ	т/ч	150							
12.2	Срок службы	лет	н/д							
12.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
12.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
12.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,527							
12.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,527							
12.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
12.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
12.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,22							
12.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	145,47							
12.11	Доля резерва ВПУ	%	97,0							
13	<b>Котельная ул. Интернатская</b>									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
13.1	Производительность ВПУ	т/ч	94,2	94,2	94,2	94,2				
13.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,837	0,837	0,837	0,837				
13.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,837	0,837	0,837	0,837				
13.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
13.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
13.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,69	6,69	6,69	6,69				
13.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	93,36	93,36	93,36	93,36				
13.11	Доля резерва ВПУ	%	99,1	99,11	99,11	99,11				
14	<b>Котельная ул. Советская (ХХЗ)</b>									
14.1	Производительность ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5			
14.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
14.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
14.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
14.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356			
14.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356			
14.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
14.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
14.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85			
14.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14			
14.11	Доля резерва ВПУ	%	95,3	95,25	95,25	95,25	95,25			
15	<b>Котельная ул. Школьная</b>									
15.1	Производительность ВПУ	т/ч	19,6							
15.2	Срок службы	лет	н/д							
15.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
15.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
15.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,291							
15.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,291							
15.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
15.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
15.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,33							
15.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	18,31							
15.11	Доля резерва ВПУ	%	93,4							
16	<b>Котельная ул. Зайцева (Бани)</b>									
16.1	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6			
16.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
16.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
16.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
16.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
16.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
16.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
16.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
16.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40			
16.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55			
16.11	Доля резерва ВПУ	%	99,7	99,74	99,74	99,74	99,74			
17	<b>Котельная д. Ратчино</b>									
17.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
17.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
17.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
17.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
17.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
17.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
17.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55
17.11	Доля резерва ВПУ	%	98,5	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51
18	<b>Котельная д. Степанщино</b>									
18.1	Производительность ВПУ	т/ч	20							
18.2	Срок службы	лет	н/д							
18.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
18.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
18.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,202							
18.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,202							
18.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
18.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
18.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,62							
18.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,80							
18.11	Доля резерва ВПУ	%	99,0							
19	<b>Котельная с.Косяково</b>									
19.1	Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20
19.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
19.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
19.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
19.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
19.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
19.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
19.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94
19.11	Доля резерва ВПУ	%	99,7	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
20	<b>Котельная с. Невское</b>									
20.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
20.2	Срок службы	лет	-	-	-					
20.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д					
20.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					
20.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,126	0,126	0,126					
20.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,126					
20.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
20.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
20.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
20.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
20.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
21	<b>Котельная ДРП</b>									
21.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-				
21.2	Срок службы	лет	-	-	-	-				
21.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д				
21.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
21.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019				
21.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019				
21.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
21.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
21.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15				
21.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-				
21.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-				
22	<b>Котельная с.Конобеево</b>									
22.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100			
22.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
22.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
22.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
22.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731			
22.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731			
22.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
22.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
22.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85			
22.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	99,27	99,27	99,27	99,27	99,27			
22.11	Доля резерва ВПУ	%	99,3	99,27	99,27	99,27	99,27			
23	<b>Котельная с. Барановское</b>									
23.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100						
23.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
23.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1						
23.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	50	50						
23.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,779	0,779						
23.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,779	0,779						
23.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
23.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
23.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,23	6,23						
23.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	99,22	99,22						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
23.11	Доля резерва ВПУ	%	99,2	99,22						
24	<b>Котельная с. Усадище</b>									
24.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
24.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
24.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	50	50	50	50	50	50	50	50
24.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
24.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
24.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
24.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
24.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
24.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85
24.11	Доля резерва ВПУ	%	99,6	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62
25	<b>Котельная д.Леоново</b>									
25.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
25.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
25.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д						
25.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д						
25.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,021	0,021						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
25.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,021						
25.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
25.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
25.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17						
25.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
25.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
26	<b>Котельная д.Щербово</b>									
26.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
26.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
26.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д						
26.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д						
26.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,042	0,042						
26.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	0,042						
26.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
26.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
26.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,34						
26.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
26.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
27	<b>Котельная с. Ашитково</b>									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
27.1	Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70
27.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
27.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	200	200	200	200	200	200	200	200
27.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
27.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,380	1,380	1,380	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
27.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
27.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62
27.11	Доля резерва ВПУ	%	98,0	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03
28	<b>Котельная п. Виноградово (школа)</b>									
28.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
28.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
28.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1					
28.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					
28.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,047	0,047	0,047					
28.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,047					
28.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
28.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
28.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,37	0,37					
28.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
28.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
29	<b>Котельня д. Золотово (фабрика)</b>									
29.1	Производительность ВПУ	т/ч	-							
29.2	Срок службы	лет	н/д							
29.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1							
29.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
29.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,211							
29.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,211							
29.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
29.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
29.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,69							
29.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-							
29.11	Доля резерва ВПУ	%	-							
30	<b>Котельная д. Золотово (школа)</b>									
30.1	Производительность ВПУ	т/ч	-							
30.2	Срок службы	лет	н/д							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
30.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1							
30.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
30.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,071							
30.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071							
30.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
30.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
30.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,57							
30.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-							
30.11	Доля резерва ВПУ	%	-							
31	<b>Котельная д.Губино (школа)</b>									
31.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
31.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
31.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1						
31.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	3	3						
31.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,024	0,024						
31.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024						
31.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
31.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
31.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19						
31.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
31.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
32	<b>Котельная д.Ратмирово</b>									
32.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
32.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
32.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1					
32.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					
32.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,024	0,024	0,024					
32.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024					
32.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
32.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
32.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19					
32.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
32.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
33	<b>Котельная № 1 г.Белоозерский</b>									
33.1	Производительность ВПУ	т/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
33.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
33.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
33.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
33.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
33.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
33.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
33.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61
33.11	Доля резерва ВПУ	%	-10,8	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83
34	<b>Котельная № 2 г.Белоозерский</b>									
34.1	Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6				
34.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д				
34.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1				
34.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
34.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,171	1,171	1,171	1,171				
34.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,171	1,171	1,171	1,171				
34.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
34.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
34.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,37	9,37	9,37	9,37				

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
34.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43				
34.11	Доля резерва ВПУ	%	26,8	26,80	26,80	26,80				
35	<b>Котельная №3 д. Цибино</b>									
35.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
35.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
35.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1			
35.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
35.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011			
35.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011			
35.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
35.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
35.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
35.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
35.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-			
36	<b>Котельная Фаустово</b>									
36.1	Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
36.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
36.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
36.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
36.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
36.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
36.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
36.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
36.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
36.11	Доля резерва ВПУ	%	97,4	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39
37	<b>Котельная №3А</b>									
37.1	Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
37.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
37.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
37.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
37.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
37.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
37.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
37.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
37.11	Доля резерва ВПУ	%	95,9	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86
38	<b>Котельная д.Чемодурово</b>									
38.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
38.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
38.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
38.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
38.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
38.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
38.11	Доля резерва ВПУ	%	98,1	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10
39	<b>ТЭЦ АО «ВМУ»</b>									
39.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
39.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
39.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
39.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588
39.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
39.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
39.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71
39.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
39.11	Доля резерва ВПУ	%	78,5	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53
40	<b>КТС 019 п. им. Цюрупы</b>									
40.1	Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
40.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
40.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	5	5	5	5	5	5	5	5
40.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
40.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
40.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
40.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
40.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
40.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
40.11	Доля резерва ВПУ	%	84,2	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18
41	<b>Крышная котельная</b>									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
41.1	Производительность ВПУ	т/ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
41.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
41.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
41.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
41.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
41.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
41.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
41.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
41.11	Доля резерва ВПУ	%	91,0	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04
42	<b>Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»</b>									
42.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
42.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
42.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1			
42.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	5	5	5	5	5			
42.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285			
42.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285			
42.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
42.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
42.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28			
42.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
42.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-			
43	<b>Котельная АО "Фетр"</b>									
43.1	Производительность ВПУ	т/ч	48	48	48	48	48	48	48	48
43.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
43.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
43.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
43.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
43.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
43.11	Доля резерва ВПУ	%	94,9	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86
44	<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>									
44.1	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
44.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
44.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
44.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
44.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
44.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
44.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
44.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
44.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
44.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
44.11	Доля резерва ВПУ	%	89,2	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20
45	<b>Котельная КТС д. Ворщикково</b>									
45.1	Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
45.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
45.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
45.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
45.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
45.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
45.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
45.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
45.11	Доля резерва ВПУ	%	96,9	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95
	<b>Перспективные источники тепла</b>									
46	<b>БМК III квартала г. Воскресенск</b>									
46.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
46.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
46.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
46.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
47	<b>БМК IV квартала г. Воскресенск</b>									
47.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
47.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
47.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
47.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
47.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
47.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
47.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
48	<b>БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)</b>									
48.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
48.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
48.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
48.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
48.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,019	0,019	0,019
48.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,019	0,019	0,019
48.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
48.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
48.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,15	0,15	0,15
48.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
48.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
49	<b>БМК №1 мкр. Лопатинский</b>									
49.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
49.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
49.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
49.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
49.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
49.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
49.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
49.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
50	<b>БМК №3 мкр. Лопатинский</b>									
50.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
50.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
50.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
50.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
50.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
50.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22
50.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
51	<b>БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)</b>									
51.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
51.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д
51.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
51.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
51.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,837	0,837	0,837	0,837
51.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,837	0,837	0,837	0,837
51.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
51.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-
51.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					6,69	6,69	6,69	6,69

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
51.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
51.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
52	<b>Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)</b>									
52.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
52.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
52.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
52.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
52.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,356	0,356	0,356
52.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,356	0,356	0,356
52.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
52.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
52.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						2,85	2,85	2,85
52.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
52.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
53	<b>БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)</b>									
53.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
53.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
53.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
53.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
53.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,050	0,050	0,050
53.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,050	0,050	0,050
53.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
53.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
53.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,40	0,40	0,40
53.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
53.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
54	<b>БМК д. Степанщино</b>									
54.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
54.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
54.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
54.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
54.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
55	<b>Котельная с. Невское</b>									
55.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
55.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
55.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
55.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
55.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
55.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
55.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
55.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
56	<b>ТГУ д. Степанщино, ДРП-5</b>									
56.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
56.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д
56.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
56.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
56.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,019	0,019	0,019	0,019

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
56.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,019	0,019	0,019	0,019
56.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
56.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-
56.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,15	0,15	0,15	0,15
56.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
56.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
57	<b>ТГУ с. Конобеево</b>									
57.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
57.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
57.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
57.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
57.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,015	0,015	0,015
57.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,015	0,015	0,015
57.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
57.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
57.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,12	0,12	0,12
57.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
57.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
58	<b>Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома</b>									
58.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
58.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
58.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
58.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
58.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,573	0,573	0,573
58.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,573	0,573	0,573
58.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
58.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
58.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						4,58	4,58	4,58
58.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
58.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
59	<b>Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99</b>									
59.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
59.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
59.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
59.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
59.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,132	0,132	0,132

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
59.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,132	0,132	0,132
59.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
59.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
59.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						1,06	1,06	1,06
59.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
59.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
60	<b>Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской</b>									
60.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
60.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
60.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
60.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
61	<b>БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133</b>									
61.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
61.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
61.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
61.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
62	<b>БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8</b>									
62.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
62.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
62.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
62.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
63	<b>ТГУ д. Леоново</b>									
63.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
63.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
63.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
63.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
64	<b>Котельная д.Щербово</b>									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
64.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
64.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
64.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
64.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
65	<b>Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково</b>									
65.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
65.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
65.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
65.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
65.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
65.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
65.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
65.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
66	<b>ТГУ п. Виноградово</b>									
66.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
66.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
66.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
66.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
66.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
66.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
66.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
66.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
67	<b>Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)</b>									
67.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
67.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
67.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
67.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
67.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
68	<b>Перспективная котельная д. Золотово (школа)</b>									
68.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
68.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
68.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
68.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
68.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
69	<b>ТГУ д. Губино</b>									
69.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
69.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
69.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
69.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
70	<b>ТГУ д. Рамирово</b>									
70.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
70.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
70.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
70.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
70.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
70.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
70.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
70.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
70.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
70.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
70.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
71	<b>Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская</b>									
71.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
71.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д
71.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
71.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
71.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					1,171	1,171	1,171	1,171
71.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					1,171	1,171	1,171	1,171
71.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
71.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
71.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					9,37	9,37	9,37	9,37
71.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
71.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
72	<b>ТГУ д. Цибино</b>									
72.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
72.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
72.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
72.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
72.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,011	0,011	0,011
72.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,011	0,011	0,011
72.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
72.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
72.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,09	0,09	0,09
72.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
72.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
73	<b>ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)</b>									
73.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
73.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
73.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
73.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
73.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,002	0,002	0,002
73.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,002	0,002	0,002
73.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
73.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
73.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,02	0,02	0,02
73.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
73.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
74	<b>ТГУ п. Федино</b>									
74.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
74.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
74.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
74.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
75	<b>БМК г. Воскресенск, ул. Быковского</b>									
75.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
75.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
75.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
75.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
75.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,285	0,285	0,285
75.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,285	0,285	0,285
75.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
75.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
75.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						2,28	2,28	2,28
75.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
75.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
76	<b>БМК п. Федино</b>									
76.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
76.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
76.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
76.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
76.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
76.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
76.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
<b>77</b>	<b>Перспективная котельная ул. Школьная</b>									
77.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
77.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
77.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
77.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
77.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-

**6.6. 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**

При разработке схемы теплоснабжения были рассмотрены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в период с 2024 г. по 2042 г. (на каждый год). Раздел переработан в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

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

Анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения рассмотрен в п. 6.5.