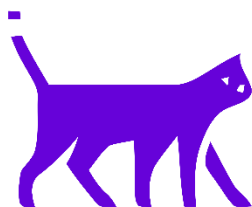


Тел.: +7 953 682-17-04  
Web: www.v-naladka.ru  
E-mail: info@v-naladka.ru



СРО-Э-109-0160-01  
ISO 9001:2015

ВЯТКА  
НАЛАДКА

**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 2023 по 2042 гг.  
(актуализация на 2026 год)

Обосновывающие материалы

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

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 .....	7
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 .....	15
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	15
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 .....	64
6.6. Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	64

# 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 (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**

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

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	126,045	54,595	71,45	56,113	48,909	48,909	-
Котельная №2 Новлянского квартала								
Котельная III квартала	7,709	36,623	7,023	29,6	-	-	-	-
Котельная IV квартала	11,317	10,205	10,205		-	-	-	-
Котельная Больничного квартала	4,783	4,309	4,309		4,783	4,309	4,309	
Котельная д. Маришкино	0,929	0,843	0,843		0,929	0,843	0,843	
Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	26,884	26,884		30,117	26,445	26,445	
Котельная №2 ул. Московская	7,299	6,718	6,718		14,267	13,131	13,131	
Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,256	6,256		-	-	-	-
Котельная ул. Мичурина	25,550	49,803	22,423	27,38	25,550	22,423	22,423	
Котельная ул. Белинского	2,745	2,564	2,564		2,745	2,564	2,564	
Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	5,685	5,685		-	-	-	-



Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	20,985	20,985		-	-	-	-
Котельная ул. Интернатская	4,428	3,985	3,985		-	-	-	-
Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,742	1,742		-	-	-	-
Котельная ул. Школьная	6,834	6,174	6,174		-	-	-	-
Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,248	0,248		-	-	-	-
Котельная д. Ратчино	2,373	2,151	2,151		2,373	2,151	2,151	
Котельная д. Степанщино	1,071	0,971	0,971		-	-	-	-
Котельная с.Косяково	0,317	0,287	0,287		0,317	0,287	0,287	
Котельная с. Невское	0,668	0,624	0,624		-	-	-	-
Котельная ДРП	0,100	0,089	0,089		-	-	-	-
Котельная с.Конобеево	3,867	3,434	3,434		-	-	-	-
Котельная с. Барановское	4,121	3,791	3,791		-	-	-	-
Котельная с. Усадище	0,815	0,725	0,725		0,815	0,725	0,725	
Котельная д.Леоново	0,112	0,103	0,103		-	-	-	-
Котельная д.Щербово	0,225	0,210	0,210		-	-	-	-

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносител я	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная с. Ашитково	7,301	6,504	6,504		4,581	4,081	4,081	
Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	0,232	0,232		-	-	-	-
Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	1,046	1,046		-	-	-	-
Котельная д. Золотово (школа)	0,374	0,349	0,349		-	-	-	-
Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,120	0,120		-	-	-	-
Котельная д.Ратмирово	0,128	0,113	0,113		-	-	-	-
Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	29,475	29,475		33,199	29,475	29,475	
Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	5,466	5,466		-	-	-	-
Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,047	0,047		-	-	-	-
Котельная Фаустово	0,581	0,499	0,499		0,581	0,499	0,499	
Котельная №3А	0,810	0,797	0,797		0,810	0,797	0,797	
Котельная д.Чемодурово	3,024	2,617	2,617		3,024	2,617	2,617	
ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	40,371	40,371		45,451	40,371	40,371	
КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	5,725	5,725		6,700	5,725	5,725	
Крышная котельная	1,641	1,321	1,321		1,641	1,321	1,321	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	1,510	1,411	1,411		-	-	-	-
Котельная ОАО "Фетр"	13,052	5,590	5,590		13,052	5,590	5,590	
Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,747	0,747		0,800	0,747	0,747	
<b>Перспективные источники тепла</b>								
Котельная КТС д. Ворщикково	0,323	0,287	0,287		0,726	0,644	0,644	
БМК III квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	7,709	8,006	8,006	
БМК IV квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	11,317	11,752	11,752	
БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	-	-	-	-	0,500	0,519	0,519	
БМК №1 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	6,745	7,005	7,005	
БМК №3 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	23,959	24,881	24,881	
БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	-	-	-	-	4,428	4,598	4,598	
Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	-	-	-	-	1,874	1,946	1,946	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	-	-	-	-	0,266	0,276	0,276	
БМК д. Степанщино	-	-	-	-	1,071	1,112	1,112	
Котельная с. Невское	-	-	-	-	0,668	0,694	0,694	
ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	-	-	-	-	0,100	0,103	0,103	
ТГУ с. Конобеево	-	-	-	-	0,080	0,083	0,083	
Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	-	-	-	-	3,030	3,147	3,147	
Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	-	-	-	-	0,700	0,727	0,727	
Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	-	-	-	-	0,985	1,023	1,023	
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	-	-	-	-	1,850	1,921	1,921	
БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	-	-	-	-	0,660	0,685	0,685	
ТГУ д. Леоново	-	-	-	-	0,112	0,117	0,117	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
Котельная д. Щербово	-	-	-	-	0,225	0,233	0,233	
Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	-	-	-	-	2,500	2,596	2,596	
ТГУ п. Виноградово	-	-	-	-	0,248	0,257	0,257	
Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	-	-	-	-	1,119	1,162	1,162	
Перспективная котельная д. Золотово (школа)	-	-	-	-	0,374	0,388	0,388	
ТГУ д. Губино	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
Котельная д. Рамирово	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	-	-	-	-	6,199	6,437	6,437	
ТГУ д. Цибино	-	-	-	-	0,057	0,059	0,059	
ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	
ТГУ п. Федино	-	-	-	-	0,300	0,312	0,312	

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединен-ная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)		Всего	утечка теплоносителей	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло- снабжения)
БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	-	-	-	1,510	1,411	1,411	
БМК п. Федино	-	-	-	-	6,224	6,464	6,464	
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. 26	-	-
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 16	-	-
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	0,929	0,929	0,929
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213	68,213
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
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	1,36	1,36	1,36
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	1062,393	1062,393	1062,393
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	2,656	2,656	2,656
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	21,25	21,25	21,25

№ 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	27,344	27,344	27,344
	<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	ХВО нет	ХВО нет	ХВО нет
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439	207,439
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
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	4,15	4,15	4,15
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Котельная №1 микр. Лопатинский</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	100	100	100	100	100	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	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	459,919	459,919	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,150	1,150	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	9,20	9,20	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	98,850	98,850	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. Степанчино</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	-	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,248	-	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	18,736	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,047	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	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>Котельная 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	-	-	-	-	-	-	-

№ 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	-	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,081	-	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	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	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2384,688	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241	2509,241
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,962	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	47,69	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-0,302	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613

№ 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	-	-	-	-	-	-
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	-	-	-	-	-	-
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	442,210	468,509	-	-	-	-	-	-
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,106	1,171	-	-	-	-	-	-
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,84	9,37	-	-	-	-	-	-
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	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>Перспективные источники тепла</b>									
	<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>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	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657	582,657
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
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	-	-	-	-	-	0,500	0,500	0,500
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	37,791	37,791	37,791
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,094	0,094	0,094
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	0,76	0,76	0,76
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>БМК №1 мкр. Лопатинский</b>									
1	Производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	40	40	40
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	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
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	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
6	Резерв/дефицит производительности ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	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	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	1,884	1,874	1,874	1,874
3	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	142,417	141,661	141,661	141,661
4	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	0,356	0,354	0,354	0,354
5	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	2,85	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	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	0,128	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.	-	9,690	9,690	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	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	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	н/д	н/д
2	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	-	-	6,199	6,199	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	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	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	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 3.

### **6.6. Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме 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»).