



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2041 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)**

ГЛАВА 6

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ
ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

Владимир 2025 г.

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

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

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ.....	4
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
Часть 1 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.....	8
Часть 2 Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях	9
Часть 3 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя	11
Часть 4 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	13
Часть 5 Сведения о наличии баков-аккумуляторов	13
Часть 6 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	13
Часть 7 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	14
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	24

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВВТО – водо-водяной теплообменник
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
КУ – котел-утилизатор.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
О – отопление.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ОЗП – осенне-зимний период.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»
ПБ – пиковый бойлер.
ПГУ – парогазовая установка
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСТ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.
ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 [5]. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70°C – 19,5 $\text{м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$.

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.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок, в том числе в аварийных режимах, были разработаны по следующему алгоритму:

- выполнялся расчет технически обоснованных нормативных потерь и затрат теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления всех зон действия источников тепловой энергии. Расчет выполнялся согласно Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278, а также согласно требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008;
- расчет выполнен с разбивкой по годам на период планирования 2025–2041 гг., с учетом перспективных тепловых нагрузок и строительства (реконструкции) тепловых сетей для присоединения к ним систем теплоснабжения новых потребителей;
- выполнен сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях для всех зон действия источников тепловой энергии за 2020–2024 гг.;

- присоединение всех потребителей во вновь создаваемых перспективных зонах теплоснабжения будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через теплообменники индивидуальных тепловых пунктов зданий.

Следует отметить, что система централизованного теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2 представляет собой ограниченную кольцевую тепловую сеть с определенной зоной обслуживания, восполнение потерь теплоносителя в которой осуществляется химически очищенной водой от одного источника тепловой энергии. Тепловые сети котельных МО г. Владимир, в основном, радиальные, восполнение потерь теплоносителя которых осуществляется от ВПУ источников (котельных).

Часть 1 Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

1. Уточнены объемы существующих систем теплоснабжения.
2. Изменены объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.

Часть 2 Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях

Расчетные величины плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях для каждой системы теплоснабжения представлены в таблице 1. На период 2020–2024 гг. указаны фактические значения, на плановый период 2025–2041 гг. указаны расчетные значения.

Т а б л и ц а 1 – Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																							
1	Владимирская ТЭЦ-2																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1137,54	1221,99	1272,90	1249,75	1226,77	1231,96	1243,90	1251,15	1254,64	1258,37	1259,27	1259,81	1260,68	1261,55	1262,42	1263,30	1264,17	1265,04	1265,91	1266,79	1267,66	1269,15
2	Котельная Юго-западного района																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	16,93	16,04	16,07	16,43	16,79	16,84	16,88	16,92	16,97	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01
3	Котельная 301 квартал																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	16,73	16,48	16,48	15,68	15,18	15,22	15,25	15,29	15,33	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	16,12
4	Котельная Коммунальная зона																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	12,34	12,09	12,12	12,73	12,28	17,31	17,35	17,40	17,44	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48
5	Котельная Микрорайон 9-В¹																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная 125 квартал																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,33	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
7	Котельная Парижской Коммуны																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1,00	1,08	1,08	1,09	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
8	Котельная АО «Владгазкомпания»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	6,82	6,82	6,82	7,01	6,42	5,05	3,62	3,63	3,64	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
9	Котельная 722 квартал																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	3,54	3,46	3,46	3,46	3,48	3,49	3,49	3,50	3,51	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
10	Котельная ВЗКИ																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1,36	1,35	1,35	1,37	1,37	1,38	1,38	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
11	Котельная ХОЗО УВД																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	2,01	1,93	1,93	2,10	2,04	2,05	2,06	2,06	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
12	Котельная ПМК-18																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1,35	1,59	1,18	1,19	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
13	Котельная РТС																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,56	0,63	0,63	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
14	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,44	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
15	Котельная мкр. Заклязьменский																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1,33	1,44	1,47	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
17	Котельная Оргтруд 1																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	3,76	4,07	4,07	3,85	3,94	3,96	3,97	3,98	3,99	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
18	Котельная Оргтруд 2																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,91	0,95	0,95	0,91	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
19	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,38	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
20	Котельная Элеваторная																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,20	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
21	Котельная мкр. Лесной																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	5,28	5,33	5,33	5,51	5,53	5,55	5,56	5,58	5,59	5,61	5,61	5,64	5,67	5,70	5,73	5,76	5,79	5,82	5,85	5,88	5,98	
23	Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	7,01	6,71	6,71	6,79	6,77	6,79	6,81	6,83	6,84	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
26	Котельная турбаза «Ладога»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,34	0,32	0,32	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
38	Котельная ООО «ТКС» (переклечение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	3,02	3,05	3,05	2,17	2,15	2,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная Семашко, 4																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40	Котельная Белоконской, 16																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
41	Котельная БМК-360																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
42	Котельная Тихонравова, 8а																							

¹ на консервации с мая 2022 г.

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
49	БМК-32																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	-	-	0,50	0,50	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
50	Котельная ул.Центральная, 18-а																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	-	-	-	3,27	3,48	3,63	3,64	3,65	3,66	3,75	3,79	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																							
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																							
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																							
48	Котельная АО НПО «Магнетон»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																							
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																							
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	17,06	16,05	16,01	16,48	16,54	16,58	16,62	16,66	16,71	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75	16,75
37	Котельная Загородная зона																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	18,78	18,20	18,17	18,61	18,72	18,83	19,08	19,13	19,18	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																							
24	Котельная мкр. Пиганово																							
	Всего плановая подпитка тепловой сети	тыс. м³	1,10	1,06	1,04	1,05	1,05	1,05	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

Часть 3 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя

Расчетные и фактические потери теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии МО г. Владимир в ретроспективном периоде 2020–2024 гг. представлены в таблице 2.

Фактические потери теплоносителя ниже расчетных по всем системам теплоснабжения.

Т а б л и ц а 2 – Динамика расчетных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях теплосетевых организаций для СЦТ МО г. Владимир, м³

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»						
1	Владимирская ТЭЦ-2						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	1034,89	1040,77	1096,62	1161,81
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1137,54	1221,99	1272,90	1249,75	1233,46
2	Котельная Юго-западного района						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	4,23	9,31	9,07	2,53	3,87
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	16,93	16,04	16,07	16,43	16,79
3	Котельная 301 квартал						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	3,36	9,84	9,71	1,41	1,35
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	16,73	16,48	16,48	15,68	15,15
4	Котельная Коммунальная зона						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	1,61	7,33	7,43	3,94	4,94
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	12,34	12,09	12,12	12,73	12,34
5	Котельная Микрорайон 9-В²						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,36	5,84	н/д	0,00	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
6	Котельная 125 квартал						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,00	0,41	0,41	0,07	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,33	0,65	0,65	0,65	0,65
7	Котельная Парижской Коммуны						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,03	0,68	0,68	0,01	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1,00	1,08	1,08	1,09	1,09
8	Котельная АО «Владгазкомпания»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	1,79	3,51	3,51	2,15	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	6,82	6,82	6,82	7,01	12,17
9	Котельная 722 квартал						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	1,29	2,18	2,72	0,55	1,61
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	3,54	3,46	3,46	3,46	3,48
10	Котельная ВЗКИ						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,56	0,86	1,10	0,34	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1,36	1,35	1,35	1,37	1,37
11	Котельная ХОЗО УВД						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,68	1,30	1,30	0,16	0,59
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	2,01	1,93	1,93	2,10	2,04
12	Котельная ПМК-18						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,58	1,03	0,77	0,09	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1,35	1,59	1,18	1,19	1,20
13	Котельная РТС						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,06	0,40	0,50	0,17	0,12
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,56	0,63	0,63	0,56	0,57
14	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,07	0,43	0,43	0,07	1,57
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,44	0,43	0,43	0,44	0,44
15	Котельная мкр. Заключьменский						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,17	1,45	1,47	0,18	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1,33	1,44	1,47	1,36	1,36
17	Котельная Оргтруд 1						

² на консервации с мая 2022 г.

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,16	2,73	2,73	0,47	0,48
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	3,76	4,07	4,07	3,85	3,95
18	Котельная Оргтруд 2						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,20	0,95	0,95	0,32	0,08
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,91	0,95	0,95	0,91	0,84
19	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,03	0,24	0,24	0,01	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,38	0,37	0,37	0,38	0,38
20	Котельная Элеваторная						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,02	0,21	0,21	0,07	0,15
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,20	0,21	0,21	0,20	0,20
21	Котельная мкр. Лесной						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,68	3,71	3,71	1,30	0,78
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	5,28	5,33	5,33	5,51	5,53
23	Котельная АО ВКХП «Мукомол»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,46	0,62	4,69	2,15	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	7,01	6,71	6,71	6,79	6,77
26	Котельная турбаза «Ладога»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,01	0,04	0,33	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,34	0,32	0,32	0,37	0,37
38	Котельная ООО «ТКС»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,37	1,95	0,37	0,37	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	3,02	3,05	3,05	2,17	2,15
39	Котельная Семашко, 4						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	0,00	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40	Котельная Белоконской, 16						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	0,01	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
41	Котельная БМК-360						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	0,01	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
42	Котельная Тихонравова, 8а						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	0,55	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	0,00	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
49	БМК-32						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,00	0,00	0,50	0,50	0,61
50	Котельная ул.Центральная, 18-а						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	3,27	3,71
	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»						
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»						

№ СТ	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
48	Котельная АО НПО «Магнетон»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	н/д	н/д
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	-	-	-	-	-
	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	н/д	0,18	н/д	н/д	н/д
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	0,21	-	-	-	-
	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»						
36	Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	н/д	9,91	10,10	н/д	9,47
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	17,06	16,05	16,01	16,48	16,54
37	Котельная Загородная зона						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	н/д	9,97	9,97	н/д	16,60
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	18,78	18,20	18,17	18,61	18,73
	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»						
24	Котельная мкр. Пиганово						
	Фактические потери теплоносителя	тыс. м³	0,10	0,70	0,00	0,00	-
	Расчетные потери теплоносителя	тыс. м³	1,10	1,06	1,04	1,05	1,05

Часть 4 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В зонах действия Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир используется закрытая система горячего водоснабжения потребителей. Использование открытой системы горячего водоснабжения не планируется.

Часть 5 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3% объема воды в системе теплоснабжения.

Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках.

Число баков независимо от системы теплоснабжения принимается не менее двух по 50% рабочего объема каждый.

Сведения о наличии баков-аккумуляторов в системах теплоснабжения МО г. Владимир приведены в таблице 3 в части 7 настоящей главы.

Часть 6 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Сведения о нормативном и фактическом (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовом расходе подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии г. о. Новокуйбышевск представлены в таблице 3 в части 7 настоящей главы.

Часть 7 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Предложения по реконструкции или модернизации водоподготовительных установок отсутствуют, так как во всех системах теплоснабжения водоподготовительные установки имеют достаточный резерв производительности на всем рассматриваемом периоде.

В таблицах ниже приведены существующий и перспективный балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир, сведения о баках-аккумуляторах, нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.

Т а б л и ц а 3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																								
1	Владимирская ТЭЦ-2																								
	Производительность ВПУ	т/ч	650	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	
	Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 000	2 000	2 000	2 000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,2	142,0	148,0	145,3	141,8	142,0	143,0	143,4	143,4	143,4	143,5	143,6	143,7	143,8	143,9	144,0	144,1	144,2	144,3	144,4	144,5	144,6	
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	122,8	123,5	130,2	132,3	142,0	143,0	143,4	143,4	143,4	143,5	143,6	143,7	143,8	143,9	144,0	144,1	144,2	144,3	144,4	144,5	144,6	
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	132,2	142,0	148,0	145,3	141,8	142,0	143,0	143,4	143,4	143,4	143,5	143,6	143,7	143,8	143,9	144,0	144,1	144,2	144,3	144,4	144,5	144,6	
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-19,2	-24,4	-15,1	-9,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	975,4	1058,5	1102,7	1082,6	1057,2	1058,9	1066,4	1069,9	1070,1	1070,6	1071,3	1071,8	1072,5	1073,3	1074,0	1074,8	1075,5	1076,3	1077,0	1077,7	1078,5	1079,8	
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	518	500	494	497	500	500	499	499	499	499	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	497	
	Доля резерва	%	79,7%	77,9%	77,0%	77,4%	77,9%	77,9%	77,7%	77,7%	77,7%	77,7%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,6%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	
2	Котельная Юго-западного района																								
	Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
	Срок службы	лет	43	44	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	1,1	1,1	0,5	0,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,1	-0,8	-0,8	-1,4	-1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,7	13,9	13,9	14,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
	Доля резерва	%	80,3%	81,4%	76,6%	76,1%	75,7%	75,7%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	75,8%	
3	Котельная 301 квартал																								
	Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	5,0	5,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
	Срок службы	лет	43	44	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	40	40	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	1,1	1,1	0,2	0,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,3	-0,8	-0,8	-1,6	-1,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,5	14,3	14,3	13,6	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,7	
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8	8	3	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
	Доля резерва	%	80,6%	80,8%	61,7%	63,5%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	77,0%	
4	Котельная Коммунальная зона																								
	Производительность ВПУ	т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	
	Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,9	0,9	0,6	0,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-1,1	-0,6	-0,5	-0,8	-0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,7	10,5	10,5	11,0	10,6	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Доля резерва	%	94,5%	94,6%	94,6%	94,3%	94,5%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%	92,3%
5	Котельная Микрорайон 9-В																							
	Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	8	9	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	290	290	290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,7	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,9	3,1	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	100,0%	100,0%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная 125 квартал																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	98,8%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
7	Котельная Парижской Коммуны																							
	Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,0	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	0,0	-0,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	94,2%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%
8	Котельная АО «Владгазкомпания»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,0	0,3	0,3	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,2	0,7	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,4	-0,8	0,1	-0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,9	5,9	5,9	6,1	5,5	4,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	36,6%	73,6%	73,6%	72,8%	75,3%	80,6%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%
9	Котельная 722 квартал																							
	Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
	Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,3	0,3	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,3	-0,1	-0,1	-0,3	-0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Доля резерва	%	94,9%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
10	Котельная ВЗКИ																							
	Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
	Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	н/д	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	0,0	-0,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Доля резерва	%	96,8%	96,9%	96,9%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
11	Котельная ХОЗО УВД																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,2	0,2	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	92,2%	92,5%	92,5%	91,8%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%
12	Котельная ПМК-18																							
	Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
	Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,0	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	0,0	-0,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	92,0%	90,5%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
13	Котельная РТС																							
	Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	0,0	0,0	-0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	95,0%	94,4%	94,4%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
14	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,0	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	0,0	-0,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
15	Котельная мкр. Заклязьменский																							
	Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,2	0,2	0,0	н/д	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,2	-0,1	-0,1	-0,2	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,8	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	86,3%	85,2%	84,9%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%	86,0%
17	Котельная Ортруд 1																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,3	0,3	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,4	-0,2	-0,2	-0,4	-0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,3	3,5	3,5	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Доля резерва	%	87,5%	86,5%	86,5%	87,2%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%	89,9%
18	Котельная Оргтруд 2																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Доля резерва	%	94,9%	94,7%	94,7%	94,9%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%	96,4%
19	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	95,6%	95,7%	95,7%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%	95,6%
20	Котельная Элеваторная																							
	Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	95,1%	94,8%	94,8%	95,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%	96,1%
21	Котельная мкр. Лесной																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,4	0,4	0,2	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,5	-0,2	-0,2	-0,5	-0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0	5,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Доля резерва	%	82,5%	82,3%	82,3%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,7%	81,6%	81,5%	81,4%	81,3%	81,2%	81,1%	81,0%	80,9%	80,8%	80,5%
23	Котельная АО ВКХП «Мукомоль» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)																							
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	н/д	н/д	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,1	5,8	5,8	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	75,3%	76,4%	76,4%	76,1%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%
26	Котельная турбаза «Ладоба»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Срок службы	лет	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	-	-	-	-	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%	96,2%
38	Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)																							
	Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,1	-0,3	-0,2	-0,2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	2,6	1,9	1,9	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	97,7%	97,6%	97,6%	98,3%	98,3%	98,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная Семашко, 4																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	-	-	-	99,5%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
40	Котельная Белоконовской, 16																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	-	-	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,0	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	-	-	-	-	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%	97,9%
41	Котельная БМК-360																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,0	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	-	-	-	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%	99,5%
42	Котельная Тихонравова, 8а																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,1	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Доля резерва	%	-	-	-	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2																							
	Производительность ВПУ	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2																							
	Производительность ВПУ	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	нет ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Срок службы	лет	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	1	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,0	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	-	-	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%	98,2%
49	БМК-32																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная ул.Центральная, 18-а																							
	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,0	0,4	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,0	0,0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	1,9	2,8	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																							
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
	Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	Доля резерва	%	-	-	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																							
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																							
48	Котельная АО НПО «Магнетон»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																							
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Срок службы	лет	3	4	5	6	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ СТ	Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	0,0	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																							
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																							
	Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	1,4	1,2	н/д	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,5	-0,7	-	-0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,3	13,9	13,9	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Доля резерва	%	66,0%	66,8%	66,8%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%	65,9%
37	Котельная Загородная зона																							
	Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	1,4	1,2	н/д	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,7	-0,9	-	-0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,7	15,7	15,8	16,1	16,1	16,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Доля резерва	%	62,5%	62,3%	62,3%	61,5%	61,4%	61,2%	60,8%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%	60,9%
	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																							
24	Котельная мкр. Пиганово																							
	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	Срок службы	лет	15	16	17	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3	3	3	2	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,1	0,0	н/д	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,1	0,0	-0,1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Доля резерва	%	91,2%	91,6%	91,6%	94,3%	94,3%	94,3%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%	93,7%

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 08.08.2024).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.03.2025 № 326) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 31.03.2025) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 11.09.2024) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 4 от 14.10.2024 № 698/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр). Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.
16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 130/пр.

17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 136/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477).
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция).
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (от 30.04.2025). Минэкономразвития России, 2025 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 17.10.2024) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями на 7 апреля 2025 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
24. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 05.06.2024 № 1421-р «О перечне генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.