



**Сергиево-Посадский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области

от «—» — 20— г. № —

**Схема теплоснабжения
Сергиево-Посадского городского округа Московской области
на период с 2021 до 2040 года**

Обосновывающие материалы. Книга 6

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

**Заместитель Главы
Сергиево-Посадского городского округа**



С.Ф. Анфилов

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».
Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521
Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «ЦТЭС»**



А.Х. Регинский

2021 г.
Москва

Оглавление

1	Методика расчета балансов теплоносителя	3
2	Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	4
3	Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	5
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 12	
5	Сведения о наличии баков-аккумуляторов	19
6	Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	19
7	Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	34

ВВЕДЕНИЕ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Книга 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа Московской области на период до 2035 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

При разработке перспективных балансов ВПУ учтено требование ФЗ №190 «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

1 Методика расчета балансов теплоносителя

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования и фактическими параметрами теплоносителя;
- Прирост объемов теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;
- Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.
- Подпитка отопительных систем потребителей, подключенных по независимым схемам, будет осуществляться от источников теплоснабжения.
- Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят на основании значений емкости тепловых сетей, приведенный в Главе 1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.
- Прирост объемов теплоносителя определялся с учетом строительства новых тепловых сетей, а также перекладки с увеличением диаметра.

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). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и

недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией 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, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

2 Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения, изменения изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения не произошло

3 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды"» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды (далее - ПСВ) с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения». ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплopotребления.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети $G_{\text{ПСВ}}^P$, м³ определяем по формуле:

$$G_{\text{ПСВ}}^P = G_{\text{УТ}}^H + G_T^P = G_{\text{УТ}}^H + G_{\text{П.П}}^P + G_{\text{П.П}}^P$$

где G_T^P - расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м³;

$G_{\text{УТ}}^H$ - расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м³;

$G_{\text{П.П}}^P$ - расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м³. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объема сетей;

$G_{\text{П.А.}}^P = 0$ - расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ, установленных на тепловых сетях, м³. САРЗ в системе теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО - отсутствуют;

$G_{\text{П.П}}^P$ - расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

К технологическим потерям (затратам) сетевой воды, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей после проведения планово-предупредительного ежегодного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем;
- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в

размере, не превышающем технически обоснованные значения;

- затраты сетевой воды на слив из средств автоматического регулирования и защиты (САРЗ).

Нормируемые среднегодовые технологические потери теплоносителя с утечкой определяются исходя из установленной п. 4.12.30 «Правил эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» нормы утечки равной 0,25 % от среднегодового объема воды в тепловых сетях. При расчёте среднегодового объема сетевой воды в тепловых сетях учитывается объем затраченный в плановый ремонтный период.

В таблице 3-1 представлены перспективные годовые объёмы нормативных потерь теплоносителя в ходе развития системы теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО.

Таблица 3-1 - Среднегодовые нормативные потери теплоносителя с утечкой в ходе развития системы теплоснабжения

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Нормативные потери теплоносителя, м3/ч																			
		202 0	202 1	202 2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Котельные																					
1	Котельная Клементьевский поселок	1,36 1	1,34 7	1,34 7	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
2	Котельная Квартал В	0,11 3	0,11 3	0,11 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная Горбольница	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
4	Котельная Дом Быта	0,09 8	0,09 8	0,09 8	0,098	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
5	Котельная Очистные сооружения	0,03 4	0,03 4	0,08 4	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
6	Котельная Семхоз	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
7	Котельная Ферма	1,72 8	1,72 8	1,72 8	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728	1,728
8	Котельная Мишутино	0,15 9	0,15 9	0,16 2	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
9	Котельная Школа- интернат	0,05 8	0,09 5	0,09 5	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
10	Котельная Лесхоз	0,36	0,36	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
12	Котельная Рабочий поселок	1,08	1,05 8	1,05 8	1,052	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067
13	Котельная Крышная по адресу: Ново- Углическое ш., 58	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
14	Котельная Крышная по адресу: Ново- Углическое ш., 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная Садовая	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Котельная ПМК-5	0,20 9	0,20 9	0,20 9	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
17	Котельная Трикотажная фабрика	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	Котельная Конкурсный	0,26 9	0,26 9	0,26 9	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
19	Котельная Наугольное	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
20	Котельная Бубяково	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	0,84	0,84
21	Котельная Птицеград	0,67	0,67	0,67	0,551	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
22	Котельная Совхоз	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
23	Котельная Скоропусковский поселок	0,27	0,27	0,29 3	0,297	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Нормативные потери теплоносителя, м3/ч																				
		202 0	202 1	202 2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
24	Котельная Скобяной поселок	0,38 4	0,38 1	0,36 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная ЖБИ	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	1,5	1,5	1,5
26	Котельная Лакокрапка	1,5	3,46 4	3,46 4	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464
27	Котельная Автоколонна	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
28	Котельная №1	1,98	1,98	1,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №3	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
31	Котельная №4	0,73	0,73	0,73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №5	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
33	Котельная №6	6,28	6,28	6,32 1	7,519	6,655	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664	6,664
34	Котельная №7	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
35	Котельная №8	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
36	Котельная №9	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
37	Котельная №11	1,62	1,62	1,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
39	Котельная №14	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
40	Котельная №15	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
41	Котельная №16	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
42	Котельная №17	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
43	Котельная №18	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
44	Котельная №19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
45	Котельная №21	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0,26	0,26	0,26	0,264	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
47	Котельная Васильевское	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
48	Котельная Лазарево	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
49	Котельная Марьино	1,1	1,1	1,1	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	0,942	0,776	0,61	0,444	0,278	0,112
50	Котельная Шабурново	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261
51	Котельная Кузьмино	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
52	Котельная Константиново, ПМК	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
53	Котельная Константиново (Школа)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
54	Котельная Самотовино	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
55	Котельная Закубежье	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
56	Котельная Башенка	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
57	Котельная Мкр. Новый	1	1	1,01 8	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Нормативные потери теплоносителя, м3/ч																					
		202 0	202 1	202 2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
58	Котельная Сырнево	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	
59	Котельная Лоза, 18а	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	2,91	2,91	2,99 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
61	Котельная Зубцово	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	
62	Котельная Ситники	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
63	Котельная Здравница (Березка)	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
65	Котельная Торгашино	0,9	0,9	0,9	0,9	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	
66	Котельная Федорцово	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
67	Котельная Селково	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
68	Котельная Трехселище	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
69	Котельная Сватково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
70	Котельная Березняки	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	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	
71	Котельная Бужаниново	0,77	0,77	0,77	0,86	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
73	Котельная Реммаш	11,7	11,7	11,7 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	15	15	15	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	
75	Котельная д. Семенково	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	1,8	
76	Котельная рп Богородское	18,0 3	18,0 3	18,0 3	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	
77	Котельная с. Муханово	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	
79	Котельная ООО «К- ЖБИ»	0,01	0,01	0,01 4	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	22,6	22,6	22,6	22,6	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	22,64 9	
81	Котельная АО «НИИРП»	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	
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕС УРС СП»	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Нормативные потери теплоносителя, м3/ч																					
		202 0	202 1	202 2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	5,37	5,37	5,41 2	5,745	5,801	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	6,405	
86	Котельная АО «СТЭК»	10,8 9	10,8 9	10,8 9	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	
87	Котельная ООО «УКС»	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	
88	Котельная СМЗ «Загорский»	3,98	3,98	4,48 4	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484	
89	Котельная ВНИИД «Игрушки»	3,23	3,20 3	3,20 3	3,169	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835	
90	Котельная Ильинская	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	
91	Котельная ООО «Экотерм»	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
93	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №2	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
94	Котельная К-1	0	0	0	0	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	
96	Котельная К-3	0	0	0,00 8	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
97	Котельная К-4	0	0	0,45 4	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	
98	Котельная К-5	0	0	0	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	
99	Котельная К-6	0	0	0,07 4	0,101	0,141	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	
10 0	Котельная К-7	0	0	0	0	0,405	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	
10 1	Котельная К-8	0	0	0	0,394	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	2,178	
10 2	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0	0,02	0,02	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	
10 3	Котельная К-10	0	0	0	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	
10 4	Котельная К-11	0	0	0	0	0	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	
10 5	Котельная К-12	0	0	0	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	
10 6	Котельная К-13	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	0,2	0,2	

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Нормативные потери теплоносителя, м3/ч																				
		202 0	202 1	202 2	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10 7	Котельная К-14	0	0	0	0	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
10 8	Котельная К-15	0	0	0	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
10 9	Котельная К-16	0	0	0	0	0	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
11 0	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	0	0	0	0,276	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
11 1	Котельная Путятино (Новая БМК)	0	0	0	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
11 2	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	0	0	0	1,35	1,391	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465
11 3	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	0	0	0	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
11 4	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	0	0	0	0,521	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
11 5	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	0	0	0	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
11 6	Новая котельная Реммаш	0	0	0	11,78 9	11,78 9	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3	11,85 3
11 7	Новая БМК п. Лесхоз	0	0	0	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
11 8	Новая котельная п. Глинково	0	0	0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
11 9	Новая котельная мкр. Скобяной	0	0	0	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
12 0	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	0	0	0	1,62	1,62	1,62	1,62	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792
12 1	Новая БМК по ул. Горького	0	0	0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

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

Система централизованного теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа в основном работает по закрытой схеме ГВС. Применение открытой схемы ГВС существует у потребителей Сергиево-Посадского городского округа от следующих котельных:

- Котельная Углич (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Рабочий поселок (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Совхоз (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Скоропусковский поселок (МУП «СП Теплосеть»);
- Котельная Реммаш (МУП «РКС»);
- Котельная №3 г. Краснозаводск (МУП «ККК»);
- Котельная д. Семенково (МУП «ККК»);
- Котельная рп Богородское (ЗАО «Стройгруппа СП»).

В соответствии с п.8 ст. 40 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

«В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включаются в утверждаемые в установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

б) дополнить частью 9 следующего содержания:

«9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые обусловлена тем, что (в случае открытой системы) технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах приводит к перетокам потребителей.

Для устранения существующих проблем организации качественного теплоснабжения и приведения системы ГВС к действующим нормам законодательства рекомендуется осуществить переход на закрытую схему подключения ГВС.

Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) представлен в таблице ниже.

Таблица 4-1 - Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Углич										
Производительность ВПУ	тонн/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Средневзвешенный срок службы	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Прирост объемов теплоносителя	м³	5266,6	5266,6	5449,4	5449,4	5449,4	5449,4	5978,6	5978,6	5978,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	67	34	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02
Доля резерва	%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Котельная Рабочий поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	56	61	61
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Прирост объемов теплоносителя	м³	2515,4	2465	2465	2449,2	2485,4	2485,4	2485,4	2485,4	2485,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	17,5	9,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,08	1,06	1,06	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	16,4	8,2	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	207,5	215,7	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9
Доля резерва	%	92%	96%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Совхоз										
Производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенный срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	59	64	64
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост объемов теплоносителя	м³	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,3	0,6	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3	2,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,3	5,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	77	77,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Доля резерва	%	96%	97%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Скорopusковский поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Средневзвешенный срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	67	72	72
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост объемов теплоносителя	м³	922,4	922,4	1001,8	1013,7	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,9	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,6	0,8	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	1,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	87,2	88,4	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
Доля резерва	%	97%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Реммаш										
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,03	0,03	0,03						
Прирост объемов теплоносителя	м³	2017,4	2017,4	2032,8						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	25,1	18,4	11,8						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,7	11,7	11,79						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	13,4	6,7	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	37,6	27,6	17,7						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	18,4	18,8	19						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,4	12,4	22,3						
Доля резерва	%	6%	31%	56%						
Котельная №3 г. Краснозаводск										
Производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	2659	2659	2659	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	171	93	15	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15	15	15	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	156	78	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	21	11,4	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,4	5,3	5,6	5,8	6	6,3	7,5	8,6	8,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	179	188,6	198,2	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6
Доля резерва	%	90%	94%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная д. Семенково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	5,6	3,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	3,8	1,9	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,4	5,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,9	2,9	3	3	3	3,1	3,3	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,6	14,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная рп Богородское										
Производительность ВПУ	тонн/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	35,3	26,7	18	18	18	18	18	18	18
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	17,3	8,7	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	53	40	27	27	27	27	27	27	27
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	28,3	28,8	29,2	29,5	29,9	30,3	32,1	33,9	33,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	97	110	123	123	123	123	123	123	123
Доля резерва	%	65%	73%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%

5 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Таблица 5-1 содержит имеющиеся сведения о наличии баков-аккумуляторов источников системы теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО.

Таблица 5-1 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов
		шт.	тыс. м ³
1	Котельная Клементьевский поселок	2	0,8
2	Котельная Квартал В	1	0,2
3	Котельная Горбольница	1	0,5
4	Котельная Дом Быта	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0
6	Котельная Семхоз	1	0,003
7	Котельная Ферма	3	1,1
8	Котельная Мишутино	1	0,025
9	Котельная Школа-интернат	2	0,1
10	Котельная Лесхоз	1	0,05
11	Котельная Углич	3	1,2
12	Котельная Рабочий поселок	2	0,8
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	2	0,00006
14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	2	0,00006
15	Котельная Садовая	2	0,4
16	Котельная ПМК-5	1	0,05
17	Котельная Трикотажная фабрика	2	0,01
18	Котельная Конкурсный	2	0,1
19	Котельная Наугольное	0	0
20	Котельная Бубяково	0	0
21	Котельная Птицеград	2	0,4
22	Котельная Совхоз	2	0,2
23	Котельная Скоропусковский поселок	2	0,4
24	Котельная Скобяной поселок	2	0,25
25	Котельная ЖБИ	0	0
26	Котельная Лакокраска	2	0,05
27	Котельная Автоколонна	0	0
28	Котельная №1	0	0
29	Котельная №2	0	0
30	Котельная №3	0	0
31	Котельная №4	0	0
32	Котельная №5	0	0
33	Котельная №6	0	0
34	Котельная №7	0	0
35	Котельная №8	0	0
36	Котельная №9	0	0
37	Котельная №11	0	0
38	Котельная №12	0	0
39	Котельная №14	0	0
40	Котельная №15	0	0
41	Котельная №16	0	0
42	Котельная №17	0	0
43	Котельная №18	0	0
44	Котельная №19	0	0
45	Котельная №21	0	0
46	Котельная Мостовик	0	0
47	Котельная Васильевское	0	0

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов
		шт.	тыс. м ³
48	Котельная Лазарево	2	0,1
49	Котельная Марьино	0	0
50	Котельная Шабурново	0	0
51	Котельная Кузьмино	0	0
52	Котельная Константиново, ПМК	0	0
53	Котельная Константиново (Школа)	0	0
54	Котельная Самотовино	0	0
55	Котельная Закубежье	0	0
56	Котельная Башенка	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0	0
58	Котельная Сырнево	0	0
59	Котельная Лоза, 18а	0	0
60	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	0	0
61	Котельная Зубцово	0	0
62	Котельная Ситники	0	0
63	Котельная Здравница (Березка)	0	0
64	Котельная Заречный	0	0
65	Котельная Торгашино	0	0
66	Котельная Федорцово	0	0
67	Котельная Селково	0	0
68	Котельная Трехселище	0	0
69	Котельная Сватково	0	0
70	Котельная Березняки	0	0
71	Котельная Бужаниново	2	0,05
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0
73	Котельная Реммаш	2	0,03
74	Котельная № 3 г. Краснозаводск	1	0,1
75	Котельная д. Семенково	2	0,1
76	Котельная рп Богородское	2	0,1
77	Котельная с. Муханово	0	0
78	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	0	0
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0
81	Котельная АО «НИИРП»	0	0
82	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	0	0
83	Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	0	0
84	Котельная ПАО «Электроизолит»	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	1	0,025
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0
87	Котельная ООО «УКС»	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0
90	Котельная Ильинская	0	0
91	Котельная ООО «Экотерм»	0	0
92	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	2	0,05
93	Котельная К-1	0	0
94	Котельная К-2	0	0
95	Котельная К-3	0	0
96	Котельная К-4	0	0
97	Котельная К-5	0	0
98	Котельная К-6	0	0
99	Котельная К-7	0	0
100	Котельная К-8	0	0
101	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	0	0
102	Котельная К-10	0	0

№ п/п	Наименование котельной (адрес)	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Емкость баков аккумуляторов
		шт.	тыс. м ³
103	Котельная К-11	0	0
104	Котельная К-12	0	0
105	Котельная К-13	0	0
106	Котельная К-14	0	0
107	Котельная К-15	0	0
108	Котельная К-16	0	0
109	Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	0	0
110	Котельная Путятино (Новая БМК)	0	0
111	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	0	0
112	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	0	0
113	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	0	0
114	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	0	0
115	Новая котельная Реммаш	2	0,03
116	Новая БМК п. Лесхоз	1	0,05
117	Новая котельная п. Глинково	0	0
118	Новая котельная мкр. Скобяной	2	0,25
119	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	0	0
120	Новая БМК по ул. Горького	0	0

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике. Все магистрали централизованной системы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Таблица 6-1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии Сергиево-Посадского ГО.

Таблица 6-1 - Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Клементьевский поселок	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,08	2,04	2,02	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Котельная Клементьевский поселок	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	57,73	57,75	57,78	57,81	57,84	57,87	58,02	58,17	58,17
Котельная Квартал В	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0
Котельная Квартал В	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	33,61	33,61	33,62	0	0	0	0	0	0
Котельная Горбольница	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Котельная Дом Быта	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная Дом Быта	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	64,29	64,29	64,3	64,3	64,3	64,3	64,31	64,32	64,32
Котельная Очистные сооружения	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,05	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная Очистные сооружения	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	207,74	207,74	207,74	207,74	207,75	207,75	207,76	207,76	207,76
Котельная Семхоз	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная Семхоз	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная Ферма	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	68,52	68,56	68,59	68,63	68,66	68,7	68,87	69,04	69,04
Котельная Ферма	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,62	2,6	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Котельная Мишутино	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	37,43	37,44	37,44	37,44	37,45	37,45	37,47	37,48	37,48
Котельная Мишутино	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная Школа-интернат	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	35,33	35,33	35,33	35,34	35,34	35,34	35,35	35,36	35,36
Котельная Школа-интернат	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная Лесхоз	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,57	3,57	3,58	0	0	0	0	0	0
Котельная Лесхоз	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,54	0,54	0,54	0	0	0	0	0	0
Котельная Углич	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Углич	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Котельная Рабочий поселок	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,86	0,46	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	34,09	34,09	34,09	34,09	34,09	34,09	34,09	34,09	34,09
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная Садовая	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Садовая	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	35,66	35,68	35,69	35,71	35,72	35,73	35,8	35,87	35,87
Котельная ПМК-5	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная ПМК-5	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная Трикотажная фабрика	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная Трикотажная фабрика	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,25	0,27	0,29	0,31	0,33	0,35	0,45	0,55	0,55
Котельная Конкурсный	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,41	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная Конкурсный	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,52	0,52	0,53	0,53	0,54	0,54	0,57	0,6	0,6
Котельная Наугольное	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Котельная Наугольное	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,09	1,1	1,11	1,13	1,14	1,16	1,23	1,3	1,3
Котельная Бубяково	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Котельная Птицеград	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	20,05	10,53	1,01	0,83	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная Птицеград	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	40,14	40,28	40,29	40,3	40,31	40,33	40,38	40,43	40,43
Котельная Совхоз	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,02	2,08	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Совхоз	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	5,03	5,06	5,07	5,09	5,1	5,12	5,19	5,27	5,27
Котельная Скоропусковский поселок	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,85	1,63	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная Птицеград	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	40,14	40,28	40,29	40,3	40,31	40,33	40,38	40,43	40,43
Котельная Скоропусковский поселок	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	5,44	5,46	5,47	5,47	5,48	5,48	5,51	5,54	5,54
Котельная Скобяной поселок	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	10,57	5,57	0,55	0	0	0	0	0	0
Котельная Скобяной поселок	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	21,13	21,21	21,21	0	0	0	0	0	0
Котельная ЖБИ	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Котельная ЖБИ	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,33	2,36	2,39	2,42	2,45	2,48	2,63	2,78	2,78
Котельная Лакокраска	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,25	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Котельная Лакокраска	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,33	2,39	2,46	2,53	2,6	2,67	3,02	3,36	3,36
Котельная Автоколонна	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,74	1,55	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Котельная Автоколонна	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,2	2,22	2,23	2,25	2,27	2,29	2,38	2,47	2,47
Котельная №1	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,97	2,97	2,97	0	0	0	0	0	0
Котельная №1	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,03	3,03	3,03	0	0	0	0	0	0
Котельная №2	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная №3	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №4	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0
Котельная №4	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,13	1,15	1,16	0	0	0	0	0	0
Котельная №5	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная №5	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,51	0,52	0,52	0,53	0,54	0,54	0,58	0,61	0,61
Котельная №6	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	9,42	9,42	9,48	11,28	9,98	10	10	10	10
Котельная №6	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	9,73	9,86	9,99	10,14	10,27	10,4	11,07	11,74	11,74
Котельная №7	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Котельная №7	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,28	2,31	2,34	2,37	2,4	2,43	2,57	2,72	2,72
Котельная №8	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Котельная №8	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,53	0,53	0,54	0,55	0,55	0,56	0,6	0,63	0,63
Котельная №9	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная №9	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,76	0,77	0,78	0,79	0,8	0,81	0,86	0,91	0,91
Котельная №11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,43	2,43	2,43	0	0	0	0	0	0
Котельная №12	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Котельная №12	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Котельная №14	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Котельная №14	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,58	1,6	1,62	1,64	1,66	1,68	1,79	1,89	1,89
Котельная №15	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №15	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №16	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №16	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №17	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №17	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная №18	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11
Котельная №18	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №19	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,23	0,24	0,24
Котельная №19	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №21	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0
Котельная №21	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0
Котельная Мостовик	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,39	0,39	0,39	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная Васильевское	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,57	2,61	2,64	2,67	2,71	2,74	2,91	3,08	3,08
Котельная Васильевское	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,53	2,53	2,53	2,53
Котельная Лазарево	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09
Котельная Лазарево	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная Марьино	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,65	1,65	1,65	1,66	1,66	1,66	1,66	1,41	1,41
Котельная Марьино	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,71	1,73	1,75	1,77	1,79	1,82	1,93	2,03	2,03
Котельная Шабурново	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39
Котельная Шабурново	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,49	3,53	3,58	3,62	3,67	3,71	3,94	4,16	4,16
Котельная Кузьмино	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная Кузьмино	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,13	1,15	1,16	1,18	1,19	1,2	1,28	1,35	1,35
Котельная Константиново, ПМК	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Котельная Константиново, ПМК	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,45	0,46	0,46	0,47	0,47	0,48	0,51	0,54	0,54
Котельная Константиново (Школа)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Константиново (Школа)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Самотовино	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Котельная Закубежье	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная Закубежье	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Котельная Башенка	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная Башенка	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,45	0,47	0,49	0,51	0,53	0,55	0,65	0,75	0,75
Котельная Мкр. Новый	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	6,6	6,6	6,72	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Котельная Мкр. Новый	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	6,6	6,6	6,72	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Котельная Сырнево	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,74	2,76	2,76	2,76	2,77	2,77	2,77	2,78	2,78
Котельная Сырнево	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,66	1,38	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная Лоза, 18а	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
Котельная Лоза, 18а	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	4,51	4,57	4,63	0	0	0	0	0	0
Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	4,37	4,37	4,5	0	0	0	0	0	0
Котельная Зубцово	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,46	1,48	1,49	1,51	1,53	1,55	1,65	1,74	1,74
Котельная Зубцово	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Котельная Ситники	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99	1,01	1,07	1,13	1,13
Котельная Ситники	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная Здравница (Березка)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Котельная Заречный	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Заречный	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	8	8	8	0	0	0	0	0	0
Котельная Торгашино	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,38	3,4	3,42	3,44	3,46	3,48	3,57	3,66	3,66
Котельная Торгашино	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,3	3,3	3,3	3,3	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Котельная Федорцово	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Котельная Федорцово	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,93	0,95	0,96	0,98	0,99	1	1,08	1,15	1,15
Котельная Селково	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Котельная Селково	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная Трехселище	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная Трехселище	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Сватково	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	11	11	11	0	0	0	0	0	0
Котельная Сватково	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Березняки	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная Березняки	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	10,75	10,78	10,82	10,86	10,9	10,93	11,12	11,31	11,31
Котельная Бужаниново	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,16	1,16	1,16	1,29	1,29	1,47	1,47	1,47	1,47
Котельная Путятино (Бобошино)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Путятино (Бобошино)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Реммаш	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	37,58	27,56	17,68	0	0	0	0	0	0
Котельная Реммаш	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	18,4	18,77	19,01	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3 г. Краснозаводск	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	21	11,42	1,84	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Котельная № 3 г. Краснозаводск	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	21	11,42	1,84	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная д. Семенково	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,87	2,94	2,98	3,01	3,05	3,08	3,26	3,44	3,44
Котельная д. Семенково	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	8,4	5,55	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная рп Богородское	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	28,29	28,83	29,19	29,55	29,91	30,27	32,07	33,87	33,87
Котельная рп Богородское	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	53	40,02	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05
Котельная с. Муханово	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Котельная с. Муханово	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	14,88	15,07	15,26	15,46	15,65	15,84	16,8	17,76	17,76
Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Котельная ООО «К-ЖБИ»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная ООО «К-ЖБИ»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная ФКП «НИЦ РКП»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	33,9	33,9	33,9	33,9	33,97	33,97	33,97	33,97	33,97
Котельная АО «НИИРП»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	8,68	8,79	8,9	9,02	9,13	9,24	9,8	10,36	10,36
Котельная АО «НИИРП»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	9,87	10	10,13	10,26	10,38	10,51	11,15	11,78	11,78
Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,22	2,25	2,27	2,3	2,33	2,36	2,5	2,65	2,65
Котельная ПАО «Электроизолит»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Котельная ПАО «Электроизолит»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	2,6	2,64	2,67	2,7	2,74	2,77	2,94	3,11	3,11
Котельная АО «ЦНИИСМ»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	39,31	23,68	8,12	8,62	8,7	9,61	9,61	9,61	9,61

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная АО «ЦНИИСМ»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	72,5	72,81	72,92	73,03	73,15	73,28	73,92	74,56	74,56
Котельная АО «СТЭК»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Котельная АО «СТЭК»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
Котельная ООО «УКС»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	1,76	0,96	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная ООО «УКС»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,47	3,48	3,48	3,48	3,48	3,49	3,5	3,51	3,51
Котельная СМЗ «Загорский»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	7,97	6,97	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
Котельная ВНИИИД «Игрушки»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	4,85	4,8	4,8	4,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Котельная ВНИИИД «Игрушки»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	5,01	5,07	5,13	5,2	5,27	5,35	5,73	6,12	6,12
Котельная Ильинская	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Котельная Ильинская	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	3,74	3,78	3,83	3,88	3,93	3,98	4,22	4,46	4,46
Котельная ООО «Экотерм»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,58	1,58	1,58	1,58
Котельная ООО «Экотерм»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	1,58	1,58	1,58	1,58
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
Котельная К-1	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Котельная К-1	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Котельная К-2	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	1,52	1,52	1,52	1,52
Котельная К-2	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0	1,01	1,01	1,01	1,01
Котельная К-3	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная К-3	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная К-4	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Котельная К-4	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Котельная К-5	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,32	0,33	0,33	0,34	0,36	0,36
Котельная К-5	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная К-6	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0,11	0,15	0,21	0,56	0,56	0,56	0,56
Котельная К-7	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0,91	0,98	1,33	1,68	1,68
Котельная К-7	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0,61	5,27	5,27	5,27	5,27
Котельная К-8	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,89	0,93	0,97	1,19	1,41	1,41
Котельная К-8	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,59	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная К-10	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная К-10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,19	0,19	0,2	0,21	0,21	0,21
Котельная К-11	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная К-11	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	1,59	1,66	1,73	1,73
Котельная К-12	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Котельная К-12	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная К-13	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная К-13	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная К-14	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная К-15	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная К-15	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная К-16	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0	0	0,68	0,71	0,74	0,74
Котельная К-16	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0	0	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,62	0,63	0,63	0,66	0,69	0,69
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная Путятино (Новая БМК)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1
Котельная Путятино (Новая БМК)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	2,03	2,09	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	3,04	3,07	3,09	3,24	3,39	3,39
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	3,71	3,75	3,78	3,94	4,11	4,11
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	1,17	1,18	1,19	1,25	1,3	1,3
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	1,17	1,18	1,19	1,25	1,3	1,3
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14
Новая котельная Реммаш	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	17,68	17,68	17,78	17,78	17,78	17,78
Новая БМК п. Лесхоз	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,69	0,69	0,7	0,73	0,76	0,76
Новая БМК п. Лесхоз	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,69	0,69	0,7	0,73	0,76	0,76
Новая котельная п. Глинково	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Наименование котельной	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Новая котельная п. Глинково	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	0,37	0,38	0,38	0,4	0,41	0,41
Новая котельная мкр. Скобяной	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Новая котельная мкр. Скобяной	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	5,61	5,66	5,71	5,96	6,21	6,21
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	3,65	3,68	3,71	3,89	4,06	4,06
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	0	0	0	2,43	2,43	2,43	2,69	2,69	2,69
Новая БМК по ул. Горького	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	1,71	1,73	1,74	1,82	1,89	1,89
Новая БМК по ул. Горького	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	0	0	0	1,71	1,73	1,74	1,82	1,89	1,89

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

Таблица 7-1 содержит информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО. Балансы производительности ВПУ составлены относительно нормы утечки.

Таблица 7-1 - Перспективные балансы производительности ВПУ

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Клементьевский поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	26,61	26,61	26,61	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	61	62	63	64	65	66	71	76	76
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	26,61	26,61	26,61	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Прирост объемов теплоносителя	м³	2612,8	2612,8	2612,8	2920,4	2920,4	2920,4	2920,4	2920,4	2920,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,4	1,4	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,36	1,35	1,35	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,1	2	2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	57,7	57,8	57,8	57,8	57,8	57,9	58	58,2	58,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,5	24,6	24,6	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Доля резерва	%	92%	92%	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
Котельная Квартал В										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,2	0,2	0,2						
Прирост объемов теплоносителя	м³	307,5	307,5	307,5						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,11	0,11	0,11						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	33,6	33,6	33,6						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,8	14,8	14,8						
Доля резерва	%	99%	99%	99%						
Котельная Горбольница										

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	51	56	56
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	50	50	50	50	50	50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,6	52,6	52,7	52,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,2	4,2	4,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3
Доля резерва	%	85%	85%	85%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Дом Быта										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	41	46	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	366,5	366,5	366,5	366,5	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Доля резерва	%	71%	71%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Очистные сооружения										
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	41	46	46

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	61,3	61,3	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,8	207,8	207,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Доля резерва	%	99%	99%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная Семхоз										
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	41	46	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Прирост объемов теплоносителя	м³	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
Котельная Ферма										
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Средневзвешенный срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	51	56	56
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2	2628,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	68,5	68,6	68,6	68,6	68,7	68,7	68,9	69	69
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4
Доля резерва	%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
Котельная Мишутино										
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	40	45	45
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост объемов теплоносителя	м³	193,6	193,6	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,5	37,5	37,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%
Котельная Школа-интернат										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	39	44	44
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	199,3	325,3	325,3	325,3	325,3	325,3	325,3	325,3	325,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,4	35,4	35,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Доля резерва	%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Лесхоз										
Производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	37	38	39						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05						
Прирост объемов теплоносителя	м³	232,1	232,1	232,1						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,36	0,36	0,36						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,6	3,6	3,6						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	74,5	74,5	74,5						
Доля резерва	%	99%	99%	99%						
Котельная Углич										
Производительность ВПУ	тонн/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Средневзвешенный срок службы	лет	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Прирост объемов теплоносителя	м³	5266,6	5266,6	5449,4	5449,4	5449,4	5449,4	5978,6	5978,6	5978,6

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98	69,98
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	67	34	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02
Доля резерва	%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Котельная Рабочий поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	56	61	61
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Прирост объемов теплоносителя	м³	2515,4	2465	2465	2449,2	2485,4	2485,4	2485,4	2485,4	2485,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	17,5	9,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,08	1,06	1,06	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	16,4	8,2	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	207,5	215,7	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9
Доля резерва	%	92%	96%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Средневзвешенный срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	29	34	34
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	87%	87%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,12	9	9	9	9	9	9	9	9
Средневзвешенный срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	29	34	34
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,12	9	9	9	9	9	9	9	9
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	9	9	9	9	9	9	9	9
Доля резерва	%	87%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Садовая										
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост объемов теплоносителя	м³	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,8	35,9	35,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Доля резерва	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная ПМК-5										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8	365,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трикотажная фабрика										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	50	55	55
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Прирост объемов теплоносителя	м³	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Котельная Конкурсный										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	61	66	66
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Доля резерва	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная Наугольное										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Доля резерва	%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
Котельная Бубяково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Доля резерва	%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%
Котельная Птицеград										
Производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средневзвешенный срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	49	54	54
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0,21	0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост объемов теплоносителя	м³	895,7	895,7	895,7	736,4	727,8	727,8	727,8	727,8	727,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	13,4	7	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,67	0,67	0,67	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	12,7	6,3	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	20	10,5	1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	40,1	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,4	40,4	40,4

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	80	89,5	99	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
Доля резерва	%	80%	89%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Совхоз										
Производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Средневзвешенный срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	59	64	64
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Прирост объемов теплоносителя	м³	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,3	0,6	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3	2,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,3	5,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	77	77,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Доля резерва	%	96%	97%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная Скоропусковский поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Средневзвешенный срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	67	72	72
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Прирост объемов теплоносителя	м³	922,4	922,4	1001,8	1013,7	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,9	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,6	0,8	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	1,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	87,2	88,4	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
Доля резерва	%	97%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Скобяной поселок										
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	43	44	45						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,25	0,25	0,25						
Прирост объемов теплоносителя	м³	2114,6	2095,5	2003,3						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7	3,7	0,4						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,38	0,38	0,36						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	6,7	3,3	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	10,6	5,6	0,5						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	21,1	21,2	21,2						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	39,4	44,4	49,5						
Доля резерва	%	79%	89%	99%						
Котельная ЖБИ										
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	15	20	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Котельная Лакокраска										
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	15	20	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	138,7	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3	320,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,5	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	3	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	25%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная Автоколонна										
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	36	41	41
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,7	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,3	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Доля резерва	%	65%	69%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%
Котельная №1										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м³	463	463	463						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,98	1,98	1,98						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,98	1,98	1,98						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,97	2,97	2,97						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,03	3,03	3,03						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	17,03	17,03	17,03						
Доля резерва	%	0	0	0						
Котельная №2										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	623,9	623,9	623,9	1086,9	1091,7	1096,5	1096,5	1096,5	1096,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м³	189,2	189,2	189,2						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,73	0,73	0,73						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,1	1,1	1,2						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,9	13,9	13,9						
Доля резерва	%	93%	93%	93%						
Котельная №5										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Доля резерва	%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №6										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	1383,9	1383,9	1393	1657	1466,5	1468,5	1468,5	1468,5	1468,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,3	6,3	6,3	7,5	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,28	6,28	6,32	7,52	6,65	6,66	6,66	6,66	6,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,4	9,4	9,5	11,3	10	10	10	10	10
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	9,7	9,9	10	10,1	10,3	10,4	11,1	11,7	11,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	20,6	20,6	20,5	18,7	20	20	20	20	20
Доля резерва	%	69%	69%	68%	62%	67%	67%	67%	67%	67%
Котельная №7										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,7	2,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Доля резерва	%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%
Котельная №8										
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Доля резерва	%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Котельная №9										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7	84,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Доля резерва	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная №11										
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м ³	399,7	399,7	399,7						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,6	1,6	1,6						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,62	1,62	1,62						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,4	2,4	2,4						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,5	2,5	2,6						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	22,6	22,6	22,6						
Доля резерва	%	90%	90%	90%						
Котельная №12										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	233,5	233,5	233,5	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6	242,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4	109,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Доля резерва	%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
Котельная №15										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №17										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная №18										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная №19										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная №21										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м³	1,4	1,4	1,4						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,02	0,02	0,02						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0						
Доля резерва	%	0%	0%	0%						
Котельная Мостовик										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	298	298	298	302,4	306,7	306,7	306,7	306,7	306,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	48%	48%	48%	47%	46%	46%	46%	46%	46%
Котельная Васильевское										
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	277,8	277,8	277,8	277,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,68	1,68	1,68	1,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,9	3,1	3,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Котельная Лазарево										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	12	17	17
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная Марьино										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	261	261	261	262,9	262,9	262,9	262,9	223,5	223,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,11	1,11	1,11	1,11	0,94	0,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	1,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	2	2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,4	18,4	18,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,6	18,6
Доля резерва	%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	93%	93%
Котельная Шабурново										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	397,2	397,2	397,2	397,2	397,2	399,1	399,1	399,1	399,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,26	2,26	2,26	2,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,9	4,2	4,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Доля резерва	%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
Котельная Кузьмино										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Котельная Константиново, ПМК										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
Котельная Константиново (Школа)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	53	53	53	53	53	53	53	53	53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Самотовино										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Закубье										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6	128,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Башенка										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
Котельная Мкр. Новый										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	939	939	955,5	961,5	961,5	961,5	961,5	961,5	961,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1	1	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	6,6	6,6	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	7	7,1	7,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	13,4	13,4	13,3	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Доля резерва	%	67%	67%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
Котельная Сырнево										
Производительность ВПУ	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,8	0,9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,7	0,9	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,7	1,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	32,3	33,6	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Доля резерва	%	92%	96%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Котельная Лоза, 18а										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная Лоза, 4а, стр. 1										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м ³	592,2	592,2	610,3						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,9	2,9	3						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,91	2,91	3						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,4	4,4	4,5						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	4,5	4,6	4,6						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	25,6	25,6	25,5						
Доля резерва	%	85%	85%	85%						
Котельная Зубцово										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	137,9	137,9	137,9	137,9	137,9	137,9	137,9	137,9	137,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Доля резерва	%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
Котельная Ситники										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,9	1	1	1	1	1	1,1	1,1	1,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Доля резерва	%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
Котельная Здравница (Березка)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва	%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Котельная Заречный										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м ³	440	440	440						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8	8	8						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	22	22	22						
Доля резерва	%	73%	73%	73%						
Котельная Торгашино										
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	194,2	194,2	194,2	194,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная Федорцово										
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3	131,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,9	0,9	1	1	1	1	1,1	1,1	1,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Котельная Селково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	198	198	198	204,3	204,3	204,3	204,3	204,3	204,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	36,67	36,67	36,67	36,67	36,67	36,67	36,67	36,67	36,67
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трехселище										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Сватково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	31	31	31	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	31	31	31						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м³	149	149	202						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	11	11	11						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	20	20	20						
Доля резерва	%	100%	100%	100%						
Котельная Березняки										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2	236,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	11,1	11,3	11,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Доля резерва	%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
Котельная Бужаниново										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	127,3	127,3	127,3	142,2	142,2	162,1	162,1	162,1	162,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1	1	1	1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,86	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,5	18,5	18,5	18,5
Доля резерва	%	94%	94%	94%	94%	94%	93%	93%	93%	93%
Котельная Путятино (Бобошино)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0						
Прирост объемов теплоносителя	м³	15,2	15,2	24,3						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	40	40	40						
Доля резерва	%	100%	100%	100%						
Котельная Реммаш										
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3						
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40						
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0						
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2						
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,03	0,03	0,03						
Прирост объемов теплоносителя	м³	2017,4	2017,4	2032,8						
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	25,1	18,4	11,8						
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,7	11,7	11,79						
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0						
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	13,4	6,7	0						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	37,6	27,6	17,7						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	18,4	18,8	19						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,4	12,4	22,3						
Доля резерва	%	6%	31%	56%						
Котельная №3 г. Краснозаводск										
Производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	2659	2659	2659	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3	2081,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	171	93	15	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15	15	15	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	156	78	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	21	11,4	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,4	5,3	5,6	5,8	6	6,3	7,5	8,6	8,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	179	188,6	198,2	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6
Доля резерва	%	90%	94%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная д. Семенково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	5,6	3,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	3,8	1,9	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,4	5,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,9	2,9	3	3	3	3,1	3,3	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,6	14,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Котельная рп Богородское										
Производительность ВПУ	тонн/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1	1981,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	35,3	26,7	18	18	18	18	18	18	18

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	17,3	8,7	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	53	40	27	27	27	27	27	27	27
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	28,3	28,8	29,2	29,5	29,9	30,3	32,1	33,9	33,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	97	110	123	123	123	123	123	123	123
Доля резерва	%	65%	73%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
Котельная с. Муханово										
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6	2290,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	14,9	15,1	15,3	15,5	15,6	15,8	16,8	17,8	17,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Доля резерва	%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Котельная ООО «К-ЖБИ»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	53,7	53,7	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	99%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная ФКП «НИЦ РКП»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	2624,4	2624,4	2624,4	2624,4	2630	2630	2630	2630	2630
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	22,6	22,6	22,6	22,6	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	33,9	33,9	33,9	33,9	34	34	34	34	34
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	14,9	15,3	15,8	16,2	16,7	17,1	19,4	21,7	21,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6	6	6	6	6
Доля резерва	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Котельная АО «НИИРП»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	645,2	645,2	645,2	645,2	645,2	645,2	645,2	645,2	645,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	8,7	8,8	8,9	9	9,1	9,2	9,8	10,4	10,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Доля резерва	%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	613	613	613	613	613	613	613	613	613
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	9,9	10	10,1	10,3	10,4	10,5	11,1	11,8	11,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Доля резерва	%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГОРЕСУРС СП»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7	173,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%	57%
Котельная ПАО «Электроизолит»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	3,1	3,1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Котельная АО «ЦНИИСМ»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Средневзвешенный срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	62	67	67
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост объемов теплоносителя	м ³	1186	1186	1195,2	1268,7	1281,1	1414,5	1414,5	1414,5	1414,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	26,2	15,8	5,4	5,7	5,8	6,4	6,4	6,4	6,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,37	5,37	5,41	5,74	5,8	6,4	6,4	6,4	6,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	20,8	10,4	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	39,3	23,7	8,1	8,6	8,7	9,6	9,6	9,6	9,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	72,5	72,8	72,9	73	73,2	73,3	73,9	74,6	74,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	20,7	36,3	51,9	51,4	51,3	50,4	50,4	50,4	50,4
Доля резерва	%	34%	61%	86%	86%	85%	84%	84%	84%	84%
Котельная АО «СТЭК»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	3220,5	3220,5	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34	16,34
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная ООО «УКС»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	12	17	17
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7	321,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,1	0,5	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,2	2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	41%	68%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
Котельная СМЗ «Загорский»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	16	21	21
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	949,7	949,7	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9	1069,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	5,3	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,98	3,98	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	1,3	0,7	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8	7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	10,3	10,4	10,4	10,5	10,6	10,7	11,2	11,6	11,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	12	13	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Доля резерва	%	60%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
Котельная ВНИИИД «Игрушки»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	769,8	763,4	763,4	755,2	914	914	914	914	914
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,23	3,2	3,2	3,17	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5	5,1	5,1	5,2	5,3	5,4	5,7	6,1	6,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	15,2	15,2	15,2	15,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Доля резерва	%	76%	76%	76%	76%	71%	71%	71%	71%	71%
Котельная Ильинская										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	302,6	302,6	302,6	302,6	302,6	302,6	302,6	302,6	302,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4	4,2	4,5	4,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Доля резерва	%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
Котельная ООО «Экотерм»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	11	16	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	115,5	115,5	115,5	115,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	1,06	1,06	1,06	1,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1	1,1	1,2	1,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,4	3,4	3,4	3,4
Доля резерва	%	83%	83%	83%	83%	83%	68%	68%	68%	68%
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Доля резерва	%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Доля резерва	%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №2										
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Прирост объемов теплоносителя	м³	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Доля резерва	%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%	86,50%
Котельная К-1										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	1537,1	1537,1	1537,1	1537,1	1537,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	1,3	1,33	1,33	1,33	1,33
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	2	1,99	1,99	1,99	1,99
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	1	1,01	1,01	1,01	1,01
Доля резерва	%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	34%	34%	34%	34%	34%
Котельная К-2										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	6	11	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	512,4	512,4	512,4	512,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,7	0,67	0,67	0,67
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,67	0,67	0,67	0,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	1	1,01	1,01	1,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,5	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	33%	33%	33%	33%
Котельная К-3										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	9	14	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	5,7	5,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	0	0	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Котельная К-4										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	9	14	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8	344,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	0	0	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Котельная К-5										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,14	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,22	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,32	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	0%	0%	0%	57%	57%	57%	57%	57%	57%
Котельная К-6										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	9	14	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	56	76,6	106,8	284,7	284,7	284,7	284,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,07	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0,07	0,1	0,14	0,37	0,37	0,37	0,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0,11	0,2	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0,89	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0%	0%	89%	85%	79%	44%	44%	44%	44%
Котельная К-7										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	7	7	7	7	7
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	7	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	7	7	7	7	7
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	0	307,4	2669,5	2669,5	2669,5	2669,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0,4	3,5	3,5	3,5	3,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0,4	3,51	3,51	3,51	3,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0,61	5,3	5,3	5,3	5,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0,91	1	1,3	1,7	1,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	6,39	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	91%	25%	25%	25%	25%
Котельная К-8										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	299,7	1655	1655	1655	1655	1655
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,39	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,39	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,59	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,89	0,9	1	1,2	1,4	1,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	4,41	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва	%	0%	0%	0%	88%	35%	35%	35%	35%	35%
Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:275)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	9	14	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	15,4	15,4	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	0%	0%	39%	39%	22%	22%	22%	22%	22%
Котельная К-10										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0%	0%	0%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Котельная К-11										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	6	11	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	0	0	538,1	538,1	538,1	538,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,71	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,06	1,06	1,06	1,06
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	1,59	1,66	1,73	1,73

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,44	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	29%	29%	29%	29%
Котельная К-12										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6	236,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	0	0	0	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Котельная К-13										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	9	14	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	152	152	152	152	152	152	152
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Котельная К-14										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	7	12	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	0	0	0	0	24%	24%	24%	24%	24%
Котельная К-15										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	39%	39%	39%	39%	39%	39%
Котельная К-16										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	6	11	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	0	0	230,6	230,6	230,6	230,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,46	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,68	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,24	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	35%	35%	35%	35%
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	210	213,8	213,8	213,8	213,8	213,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,41	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,62	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	17%	16%	16%	16%	16%	16%
Котельная Путятино (Новая БМК)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	38%	38%	38%	38%	38%	38%
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	329,8	339,8	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	1,35	1,39	1,47	1,47	1,47	1,47
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	1,35	1,39	1,47	1,47	1,47	1,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	2,03	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	3,04	3,1	3,1	3,2	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	2,98	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8
Доля резерва	%	0	0	0	60%	58%	56%	56%	56%	56%
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	330,4	330,4	330,4	330,4	330,4	330,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	3,71	3,75	3,78	3,94	4,11	4,11
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Доля резерва	%	0	0	0	51%	51%	51%	51%	51%	51%
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	396,1	407,7	407,7	407,7	407,7	407,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,52	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,78	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	1,17	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,22	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	22%	20%	20%	20%	20%	20%
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	57%	57%	57%	57%	57%	57%
Новая котельная Реммаш										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	40	40	40	40	40	40
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	40	40	40	40	40	40
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	2032,8	2032,8	2043,8	2043,8	2043,8	2043,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	11,79	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	11,79	11,79	11,85	11,85	11,85	11,85
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	17,68	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	26,53	26,8	27	28,2	29,4	29,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	22,32	22,3	22,2	22,2	22,2	22,2
Доля резерва	%	0	0	0	56%	56%	56%	56%	56%	56%
Новая БМК п. Лесхоз										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	0	0	0	232,1	232,1	232,1	232,1	232,1	232,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,31	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,46	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,69	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,54	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	0	0	0	54%	54%	54%	54%	54%	54%
Новая котельная п. Глинково										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0,25	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	0,37	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	29%	29%	29%	29%	29%	29%
Новая котельная мкр. Скобяной										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	1896	1896	1896	1896	1896	1896
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	2,49	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	3,74	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	5,61	5,7	5,7	6	6,2	6,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1,26	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Доля резерва	%	0	0	0	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	4	4	4	4	4	4
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	4	4	4	4	4	4
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	399,7	399,7	399,7	442	442	442
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	1,62	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	1,62	1,62	1,62	1,79	1,79	1,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	2,43	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	3,65	3,7	3,7	3,9	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	1,57	1,6	1,6	1,3	1,3	1,3
Доля резерва	%	0	0	0	39%	39%	39%	33%	33%	33%
Новая БМК по ул. Горького										
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	1	2	3	8	13	13
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0	0	0	577,7	577,7	577,7	577,7	577,7	577,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0,76	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	1,14	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0	0	0	1,71	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0,86	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	0	0	0	43%	43%	43%	43%	43%	43%