



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

**ГЛАВА 6**

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

Владимир 2023 г.

## **СОСТАВ РАБОТ**

**Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть**

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

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

**Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

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

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

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

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

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

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

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

**Глава 10 Перспективные топливные балансы**

**Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения**

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

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

**Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия**

**Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций**

**Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

**Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

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

**Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ.....	2
СОДЕРЖАНИЕ .....	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....	4
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	6
Часть 1 Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	8
Часть 2 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя .....	8
Часть 3 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...	9
Часть 4 Сведения о наличии баков-аккумуляторов .....	9
Часть 5 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии .....	10
Часть 6 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	10
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....	11
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, тыс. м <sup>3</sup> .....	12
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Плановые и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения, тыс. м <sup>3</sup> .....	17
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме и в период повреждения участков тепловой сети (аварийный режим) в зоне действия источников тепловой энергии .....	21
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2.....	26
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных МО г. Владимир .....	27

## ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

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

ТС – тепловые сети.

ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Для Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир актуализированные перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей содержат обоснование производительности водоподготовительных установок в целях подготовки необходимого количества теплоносителя для подпитки тепловых сетей и обеспечения перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

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

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

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70°C – 19,5  $\text{м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$ ; для систем ГВС – 6,0  $\text{м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$ .

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, были разработаны по следующему алгоритму:

- выполнялся расчет технически обоснованных нормативных потерь и затрат теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления всех зон действия источников тепловой энергии. Расчет выполнялся согласно Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по

показателю «потери сетевой воды», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278, а также согласно требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008;

- расчет выполнен с разбивкой по годам на период планирования 2023–2039 гг., с учетом перспективных тепловых нагрузок и строительства (реконструкции) тепловых сетей для присоединения к ним систем теплоснабжения новых потребителей;
- выполнен анализ нормативных потерь теплоносителя всех зон действия источников тепловой энергии;
- выполнен сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях для теплосетевых организаций СЦТ г. Владимир за 2018-2022 гг.

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

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

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

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

- 1) Уточнены объемы существующих систем теплоснабжения;
- 2) Уточнено количество баков-аккумуляторов;
- 3) Изменение объемов тепловых сетей за счет переключения на другие источники теплоснабжения и прироста тепловой нагрузки.

## **Часть 2 Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя**

Нормативы потерь и затрат теплоносителя за 2018-2021 гг., утвержденные Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Администрации Владимирской области по организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 1 - Нормативные потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях, м<sup>3</sup>

Наименование организации	2018	2019	2020	2021
Постановление Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области: дата, №	от 13 февраля 2018 г. N 5/1	от 14 февраля 2019 г. N 5/2	от 11 февраля 2020 г. N 3/12	16.03.2021 N 6/16
АО «ВКС», г. Владимир, всего, в том числе:	894 851,00	894 851,00	894 851,00	-
по магистральным сетям	692 394,00	692 394,00	692 394,00	-
по распределительным сетям	202 457,00	202 457,00	202 457,00	-
АО «Владгазкомпания», г. Владимир	-	-	-	-
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	-	5 820,50	5 820,50	-
АО ВХКП «Мукомол»	-	-	-	-
ООО «ТКС», г. Владимир	2 296,98	1 244,93	1 244,93	-
ООО УК «Дельта», г. Владимир	-	85,85	85,85	-
ООО «Владимиртеплогаз» участок тепловых сетей г. Владимир	239,70	239,70	239,70	239,70

Сведения по нормативным потерям и затратам теплоносителя для ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» и ФГБУ «ВНИИЗЖ» не предоставлено.

Сведений по фактическим потерям теплоносителя в тепловых сетях теплосетевых организаций не предоставлено.

Из таблицы видно, что наибольшая величина всех нормативных потерь и затрат теплоносителя (более 98% от суммарных нормативных потерь и затрат теплоносителя) приходится на тепловые сети, эксплуатируемые АО «ВКС» (ООО «Т Плюс ВКС»).

Нормативы технологических потерь и затрат теплоносителя на 2022 год в регулируемом органе не утверждались.

Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии представлены в приложениях 1, 2, 3.

Т а б л и ц а 2 - Нормативные потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях, м<sup>3</sup>

Наименование организации	2018		2019		2020	
АО «ВКС», г. Владимир	894 851,00	99,717%	894 851,00	99,181%	894 851,00	99,181%
АО «Владгазкомпания», г. Владимир		0,000%		0,000%		
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	-	-	5 820,50	0,645%	5 820,50	0,645%
ООО «ТКС», г. Владимир	2 296,98	0,256%	1 244,93	0,138%	1 244,93	0,138%
ООО «Владимиртеплогаз»	239,70	0,027%	239,70	0,027%	239,70	0,027%
АО ВХКП «Мукомол»	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта», г. Владимир	-	-	85,85	0,010%	85,85	0,010%
ФГУП «ГНПП «Крона», г. Владимир	-	-	-	-	-	-

**Часть 3 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения**

В зонах действия Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир используется закрытая система горячего водоснабжения потребителей.

#### Часть 4 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

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

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

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

Сведения о наличии баков-аккумуляторов в системах теплоснабжения МО г. Владимир приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 3 – Количество и емкость баков-аккумуляторов в системах теплоснабжения МО г. Владимир

Наименование объекта	Количество баков, шт.	Общий объем баков, м <sup>3</sup>
Владимирская ТЭЦ-2	2	2 000
котельная 301 квартал	1	25
котельная Юго-западного района	1	40
котельная Микрорайон 9-В	2	21/8
котельная Коммунальная зона	1	25
котельная ПМК-18	1	8
котельная Оргтруд 2	1	8

Наименование объекта	Количество баков, шт.	Общий объем баков, м <sup>3</sup>
котельная 722 квартал	1	8
котельная УВД	3	8
котельная мкр. Закрытый	1	2
котельная мкр. Коммунар	1	3
котельная ВЗКИ	1	8
котельная мкр. Лесной	1	8
котельная РТС	1	3
котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	1	1,5
котельная 125 квартал	1	1,5
котельная АО «Владгазкомпания»	2	200
котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1	25
котельная ООО «ТКС»	2	6
котельная мкр. Пиганово	1	3
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2	400
котельная Загородная зона	2	9

### **Часть 5 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии**

В приложении 3 приведена информация о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режима в зоне действия источников тепловой энергии МО г. Владимир.

### **Часть 6 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения**

В приложении 4 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительной установки Владимирской ТЭЦ-2, приведены значения основных показателей ее работы.

В приложении 5 представлены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных МО г. Владимир, приведены значения основных показателей их работы.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (с учетом ФЗ 01.05.2022 № 4127-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации») «О теплоснабжении»
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 № 997) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212 (с изм. от 20.12.2022)
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология». Минстрой России, 2021 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

### Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, тыс. м<sup>3</sup>

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
<b>ЕТО-1 (ПАО «Г Плюс»)</b>																				
Владимирская ТЭЦ-2																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 149,874	926,955	-	1 034,887	1 040,766	1 046,804	1 050,821	1 051,234	1 052,589	1 053,383	1 058,910	1 056,037	1 056,196	1 056,315	1 059,551	1 056,754	1 056,973	1 057,193	1 060,537	1 057,736
нормативные утечки теплоносителя	913,355	913,355	913,355	1 034,887	1 083,574	1 046,804	1 050,821	1 051,234	1 052,589	1 053,383	1 058,910	1 056,037	1 056,196	1 056,315	1 059,551	1 056,754	1 056,973	1 057,193	1 060,537	1 057,736
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	-42,808	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная 301 квартал</b>																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,293	3,355	3,355	9,841	9,710	9,725	9,765	9,725	9,725	9,804	9,998	10,027	10,104	10,175	10,304	10,349	10,436	10,524	10,655	10,698
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,725	9,765	9,725	9,725	9,804	9,998	10,027	10,104	10,175	10,304	10,349	10,436	10,524	10,655	10,698
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная Юго-западного района</b>																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,516	4,234	4,234	9,308	9,074	9,074	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,074	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная Микрорайон 9-В</b>																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,444	0,359	0,359	5,842	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Коммунальная зона</b>																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,123	1,613	1,613	7,333	7,430	7,579	7,671	8,401	8,550	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,579	7,671	8,401	8,550	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная ПМК-18</b>																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,632	0,584	0,584	1,028	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772
сверхнормативные утечки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																				
Котельная Оргтруд 1																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,349	0,156	0,156	2,728	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Оргтруд 2																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,205	0,195	0,195	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 722 квартал																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,027	1,285	1,285	2,184	2,721	2,728	2,737	2,728	2,728	2,728	2,743	2,738	2,743	2,747	2,762	2,759	2,765	2,772	2,787	2,784
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,728	2,737	2,728	2,728	2,728	2,743	2,738	2,743	2,747	2,762	2,759	2,765	2,772	2,787	2,784
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная УВД																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,742	0,681	0,681	1,300	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Закрызьменский																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,204	0,174	0,174	1,445	1,474	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Коммунар																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,662	0,450	0,450	1,217	2,415	2,488	2,525	2,659	2,733	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,488	2,525	2,659	2,733	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ВЗКИ																				
Всего подпитка тепловой	0,301	0,559	0,559	0,855	1,095	1,095	1,110	1,117	1,129	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сети, в том числе:																				
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,095	1,110	1,117	1,129	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Лесной																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,804	0,679	0,679	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная РТС																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,053	0,062	0,062	0,399	0,500	0,524	0,536	0,550	0,574	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,524	0,536	0,550	0,574	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,014	0,031	0,031	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Парижской Коммуны																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,017	0,033	0,033	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,020	0,073	0,073	0,431	0,431	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Элеваторная																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,023	0,023	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																				
Котельная 125 квартал																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная АО «Владгазкомпания»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
нормативные утечки теплоносителя	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО УК «Дельта»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084
нормативные утечки теплоносителя	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694
нормативные утечки теплоносителя	0,525	0,397	0,460	0,620	н/д	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная турбазы «Ладога»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
нормативные утечки теплоносителя	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ТКС»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,365	1,951	0,365	1,067	1,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	0,365	н/д	0,365	1,067	1,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5 (ФГБУ «ВНИИЗЖ»)																				
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																				
Всего подпитка тепловой	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сети, в том числе:																				
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО-6 (ООО «ТеплогазВладимир»)</b>																				
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	20,574	10,103	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	26,153	14,845	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Загородная зона																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	12,050	9,969	12,061	12,111	12,061	12,061	12,061	12,116	12,070	12,074	12,077	12,132	12,088	12,093	12,098	12,154	12,109
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	16,005	12,061	12,111	12,061	12,061	12,061	12,116	12,070	12,074	12,077	12,132	12,088	12,093	12,098	12,154	12,109
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО-7 (ООО «Владимиртеплогаз»)</b>																				
Котельная мкр. Пиганово																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,143	0,122	0,100	0,697	0,000	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
нормативные утечки теплоносителя	0,143	0,122	0,100	н/д	0,730	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

### Плановые и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения, тыс. м³

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
<b>ЕТО-1 (ПАО «Т Плюс»)</b>																				
<b>Владимирская ТЭЦ-2</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	1 149,874	926,955	-	1 034,887	1 040,766	1 046,804	1 050,821	1 051,234	1 052,589	1 053,383	1 058,910	1 056,037	1 056,196	1 056,315	1 059,551	1 056,754	1 056,973	1 057,193	1 060,537	1 057,736
участков тепловых сетей					1 083,574	875,195	877,727	877,134	877,500	877,515	882,136	879,846	879,846	879,846	882,136	879,846	879,846	879,846	882,240	879,951
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	913,355	913,355	913,355	1 034,887	-42,808	171,609	173,094	174,100	175,090	175,867	176,774	176,190	176,350	176,469	177,415	176,908	177,127	177,346	178,297	177,785
<b>Котельная 301 квартал</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,293	3,355	3,355	9,841	9,710	9,725	9,765	9,725	9,725	9,804	9,998	10,027	10,104	10,175	10,304	10,349	10,436	10,524	10,655	10,698
участков тепловых сетей						4,333	4,351	4,333	4,333	4,413	4,503	4,484	4,484	4,484	4,503	4,484	4,484	4,484	4,503	4,484
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,392	5,414	5,392	5,392	5,392	5,495	5,543	5,620	5,690	5,801	5,865	5,952	6,039	6,152	6,214
<b>Котельная Юго-западного района</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	2,516	4,234	4,234	9,308	9,074	9,074	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189	9,189	9,189	9,227	9,189
участков тепловых сетей						3,775	3,831	3,815	3,815	3,815	3,831	3,815	3,815	3,815	3,831	3,815	3,815	3,815	3,831	3,815
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,299	5,396	5,374	5,374	5,374	5,396	5,374	5,374	5,374	5,396	5,374	5,374	5,374	5,396	5,374
<b>Котельная Микрорайон 9-В</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,444	0,359	0,359	5,842	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Коммунальная зона</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	3,123	1,613	1,613	7,333	7,430	7,579	7,671	8,401	8,550	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661	8,661	8,661	8,697	8,661
участков тепловых сетей						3,594	3,608	4,253	4,253	4,253	4,270	4,253	4,253	4,253	4,270	4,253	4,253	4,253	4,270	4,253
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,985	4,063	4,148	4,297	4,408	4,427	4,408	4,408	4,408	4,427	4,408	4,408	4,408	4,427	4,408
<b>Котельная ПМК-18</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,632	0,584	0,584	1,028	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772	0,772	0,772	0,775	0,772
участков тепловых сетей						0,375	0,377	0,375	0,375	0,375	0,377	0,375	0,375	0,375	0,377	0,375	0,375	0,375	0,377	0,375
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397
<b>Котельная Оргтруд 1</b>																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,349	0,156	0,156	2,728	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729	2,729	2,729	2,740	2,729
участков тепловых сетей						1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,229	1,234	1,229	1,229	1,229	1,234	1,229	1,229	1,229	1,234	1,229	1,229	1,229	1,234	1,229
<b>Котельная Оргтруд 2</b>																				
Всего плановая подпитка	0,205	0,195	0,195	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
тепловой сети, в том числе:																				
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,625	0,628	0,625	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625
Котельная 722 квартал																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	1,027	1,285	1,285	2,184	2,721	2,728	2,737	2,728	2,728	2,728	2,743	2,738	2,743	2,747	2,762	2,759	2,765	2,772	2,787	2,784
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,467	1,471	1,467	1,467	1,467	1,471	1,467	1,467	1,467	1,471	1,467	1,467	1,467	1,471	1,467
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						1,262	1,267	1,262	1,262	1,262	1,272	1,271	1,276	1,280	1,291	1,292	1,299	1,305	1,316	1,317
Котельная УВД																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,742	0,681	0,681	1,300	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301	1,301	1,301	1,306	1,301
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,637	0,639	0,637	0,637	0,637	0,639	0,637	0,637	0,637	0,639	0,637	0,637	0,637	0,639	0,637
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,664	0,667	0,664	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664
Котельная мкр. Заклязьменский																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,204	0,174	0,174	1,445	1,474	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526	1,526	1,526	1,532	1,526
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,795	0,799	0,795	0,795	0,795	0,799	0,795	0,795	0,795	0,799	0,795	0,795	0,795	0,799	0,795
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,730	0,733	0,730	0,730	0,730	0,733	0,730	0,730	0,733	0,730	0,730	0,733	0,730	0,730	0,733
Котельная мкр. Коммунар																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,662	0,450	0,450	1,217	2,415	2,488	2,525	2,659	2,733	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788	2,788	2,788	2,796	2,788
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,205	2,211	2,296	2,296	2,296	2,302	2,296	2,296	2,296	2,302	2,296	2,296	2,296	2,302	2,296
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,283	0,314	0,364	0,437	0,493	0,495	0,493	0,493	0,493	0,495	0,493	0,493	0,495	0,493	0,493
Котельная ВЗКИ																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,301	0,559	0,559	0,855	1,095	1,095	1,110	1,117	1,129	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171	1,171	1,171	1,175	1,171
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,651	0,652	0,651	0,651	0,685	0,687	0,685	0,685	0,685	0,687	0,685	0,685	0,685	0,687	0,685
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,444	0,457	0,467	0,478	0,486	0,488	0,486	0,486	0,486	0,488	0,486	0,486	0,488	0,486	0,486
Котельная мкр. Лесной																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,804	0,679	0,679	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						1,639	1,645	1,639	1,639	1,639	1,645	1,639	1,639	1,645	1,639	1,639	1,645	1,639	1,639	1,639
Котельная РТС																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,053	0,062	0,062	0,399	0,500	0,524	0,536	0,550	0,574	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592	0,592	0,592	0,594	0,592
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,275	0,276	0,275	0,275	0,275	0,276	0,275	0,275	0,275	0,276	0,275	0,275	0,275	0,276	0,275
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,249	0,260	0,275	0,299	0,317	0,318	0,317	0,317	0,317	0,318	0,317	0,317	0,318	0,317	0,317
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,014	0,031	0,031	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сооружений на тепловых сетях						0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях																				
Котельная Парижской Коммуны																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,017	0,033	0,033	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
участков тепловых сетей						0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,020	0,073	0,073	0,431	0,431	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447	0,447	0,447	0,449	0,447
участков тепловых сетей						0,201	0,202	0,201	0,201	0,201	0,202	0,201	0,201	0,201	0,202	0,201	0,201	0,201	0,202	0,201
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,246	0,247	0,246	0,246	0,246	0,247	0,246	0,246	0,246	0,247	0,246	0,246	0,246	0,247	0,246
Котельная Элеваторная																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,023	0,023	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
участков тепловых сетей						0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Котельная 125 квартал																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
участков тепловых сетей						0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315
котельная АО «Владгазкомпания»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
участков тепловых сетей						2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	1,786	1,786	1,786	3,510	3,510	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694	4,694	4,694	4,712	4,694
участков тепловых сетей						2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,525	0,397	0,460	0,620	н/д	2,365	2,375	2,365	2,365	2,365	2,375	2,365	2,365	2,365	2,375	2,365	2,365	2,365	2,375	2,365
Котельная турбазы «Ладога»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
участков тепловых сетей						0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная ООО УК «Дельта»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084
участков тепловых сетей						0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,012	0,012	0,010	0,010	0,070	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029
Котельная ООО «ТКС»																				

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,365	1,951	0,365	1,067	1,071	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	н/д	н/д	0,365	н/д	0,365	0,208	0,209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,858	0,862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5 (ФГБУ «ВНИИЗЖ»)																				
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО-6 ( ООО «ТеплогазВладимир»)																				
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	20,574	10,103	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	26,153	14,845	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215
Котельная Загородная зона																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	12,050	9,969	12,061	12,111	12,061	12,061	12,061	12,116	12,070	12,074	12,077	12,132	12,088	12,093	12,098	12,154	12,109
участков тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	16,005	5,251	5,273	5,251	5,251	5,251	5,273	5,251	5,251	5,251	5,273	5,251	5,251	5,251	5,273	5,251
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						6,810	6,838	6,810	6,810	6,810	6,843	6,819	6,823	6,826	6,859	6,836	6,842	6,847	6,881	6,858
ЕТО-7 (ООО «Владимиртеплогаз»)																				
Котельная мкр. Пиганово																				
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,143	0,122	0,100	0,697	0,000	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
участков тепловых сетей	0,143	0,122	0,100	н/д	0,730	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						0,295	0,296	0,295	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295

## ПРИЛОЖЕНИЕ 3

### Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме и в период повреждения участков тепловой сети (аварийный режим) в зоне действия источников тепловой энергии

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
<b>ЕТО-1 (ПАО «Т Плюс»)</b>																					
Владимирская ТЭЦ-2																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	134	108	108	120	203	122	122	122	122	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088	1 088	1 088	980	992	995	996	1 000	1 001	1 002	1 005	1 005	1 005	1 005	1 006	1 006	1 006	1 006	1 007	1 007
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 196	1 196	1 100	1 099	6	1 116	1 118	1 122	1 124	1 125	1 127	1 128	1 128	1 128	1 128	1 129	1 129	1 129	1 130	1 130
котельная 301 квартал																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,057	0,654	0,654	1,146	1,131	1,133	1,134	1,133	1,133	1,142	1,161	1,168	1,177	1,185	1,197	1,205	1,216	1,226	1,237	1,246
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,848	15,017	15,017	13,504	13,324	13,345	13,345	13,345	13,345	13,454	13,663	13,759	13,865	13,962	14,081	14,201	14,321	14,441	14,560	14,680
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	14,905	15,671	15,671	14,650	14,455	14,477	14,479	14,477	14,477	14,596	14,824	14,927	15,042	15,147	15,278	15,407	15,536	15,666	15,798	15,926
котельная Юго-западного района																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,491	0,826	0,826	1,084	1,057	1,057	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,591	15,386	15,386	12,773	12,451	12,451	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	16,082	16,212	16,212	13,857	13,508	13,508	13,681	13,680	13,680	13,680	13,681	13,680	13,680	13,680	13,681	13,680	13,680	13,680	13,681	13,680
котельная Микрорайон 9-В																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,087	0,070	0,070	0,680	0,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,490	8,490	8,490	8,016	7,955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	8,577	8,560	8,560	8,697	8,630	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Коммунальная зона																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,609	0,315	0,315	0,854	0,865	0,883	0,891	0,978	0,996	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,312	11,206	11,206	10,063	10,195	10,400	10,483	11,528	11,732	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,921	11,521	11,521	10,917	11,061	11,282	11,374	12,506	12,728	12,894	12,895	12,894	12,894	12,894	12,895	12,894	12,894	12,894	12,895	12,894
котельная ПМК-18																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,074	0,069	0,069	0,120	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,193	1,066	1,066	1,381	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,268	1,135	1,135	1,501	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
котельная Ортруд 1																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,041	0,018	0,018	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,374	3,404	3,404	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,415	3,422	3,422	3,868	3,868	3,867	3,869	3,868	3,868	3,867	3,869	3,868	3,868	3,867	3,869	3,868	3,868	3,867	3,869	3,868
котельная Оргтруд 2																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,040	0,038	0,038	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,290	1,260	1,260	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,330	1,298	1,298	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
котельная 722 квартал																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,121	0,151	0,151	0,256	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,320	0,320	0,321	0,321	0,322	0,323	0,324	0,324	0,325	0,326
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,114	3,094	3,094	2,997	2,997	3,003	3,003	3,003	3,003	3,003	3,011	3,017	3,023	3,028	3,037	3,045	3,054	3,063	3,071	3,080
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,235	3,245	3,245	3,252	3,315	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,331	3,337	3,344	3,350	3,359	3,368	3,378	3,387	3,396	3,406
котельная УВД																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,087	0,080	0,080	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,533	1,802	1,802	1,682	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,620	1,882	1,882	1,834	1,836	1,835	1,836	1,836	1,836	1,835	1,836	1,836	1,836	1,835	1,836	1,836	1,836	1,835	1,836	1,836
котельная мкр. Заглязьменский																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,040	0,034	0,034	0,169	0,173	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,992	1,845	1,845	1,983	2,023	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,032	1,879	1,879	2,153	2,196	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
котельная мкр. Коммунар																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,078	0,053	0,053	0,143	0,283	0,292	0,295	0,312	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,797	1,771	1,771	1,670	2,200	2,301	2,342	2,490	2,591	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,874	1,824	1,824	1,812	2,483	2,593	2,637	2,802	2,911	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994	2,994
котельная ВЗКИ																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,035	0,065	0,065	0,100	0,128	0,128	0,130	0,131	0,132	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,314	1,312	1,312	1,174	1,174	1,174	1,189	1,205	1,220	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,349	1,377	1,377	1,274	1,302	1,302	1,319	1,336	1,352	1,398	1,399	1,398	1,398	1,398	1,399	1,398	1,398	1,398	1,399	1,398
котельная мкр. Лесной																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,095	0,080	0,080	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,757	4,770	4,770	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
деаэрированной водой)																					
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4,852	4,850	4,850	5,153	5,153	5,152	5,154	5,153	5,153	5,152	5,154	5,153	5,153	5,152	5,154	5,153	5,153	5,152	5,154	5,153
котельная РТС																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,006	0,007	0,007	0,046	0,058	0,061	0,062	0,064	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,502	0,502	0,502	0,548	0,548	0,580	0,594	0,616	0,649	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,508	0,509	0,509	0,594	0,606	0,641	0,656	0,680	0,715	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,002	0,004	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,327	0,329	0,329	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354
котельная Парижской Коммуны																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,003	0,006	0,006	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,818	0,818	0,818	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,821	0,824	0,824	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,004	0,014	0,014	0,051	0,051	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,584	0,600	0,600	0,592	0,592	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,588	0,614	0,614	0,642	0,642	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
котельная Элеваторная																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,001	0,004	0,004	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,277	0,281	0,281	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
котельная 125 квартал																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,000	0,001	0,001	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,287	0,269	0,269	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,287	0,270	0,270	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
котельная АО «Владгазкомпания»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,200	0,420	0,420	0,420	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Максимальная подпитка в период	т/ч	5,800	6,020	6,020	6,328	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
повреждения участка																					
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,510	0,460	0,110	0,930	0,420	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,616	6,199	6,199	5,957	5,957	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	7,126	6,659	6,309	6,887	3,300	6,511	6,514	6,512	6,512	6,511	6,514	6,512	6,512	6,511	6,514	6,512	6,512	6,511	6,514	6,512
котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,300	0,150	0,150	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,150	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,450	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО УК «Дельта»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,590	0,509	0,509	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
Котельная ООО «ТКС»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,229	0,050	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	2,648	2,648	1,435	1,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,646	5,646	5,646	2,876	15,000	1,559	1,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-2 (ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»)																					
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	0,100	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	25,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5 (ФГБУ «ВНИИЗЖ»)																					
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,024	0,024	0,021	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,249	0,249	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	0,273	0,273	0,270	0,270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-6 (ООО «ТеплогазВладимир»)																					
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,213	2,200	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,834	15,834	15,834	15,517	5,600	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,403	2,100	1,404	1,406	1,404	1,404	1,404	1,407	1,405	1,406	1,406	1,409	1,407	1,408	1,409	1,411	1,410
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	16,535	16,549	16,551	16,551	16,551	16,551	16,551	16,557	16,562	16,568	16,572	16,579	16,587	16,594	16,601	16,609	16,616
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	17,472	17,472	17,472	17,938	5,600	17,955	17,957	17,955	17,955	17,955	17,964	17,967	17,973	17,978	17,988	17,994	18,002	18,010	18,020	18,026
ЕТО-7 (ООО «Владимиртеплогаз»)																					
котельная мкр. Пиганово																					
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,088	0,079	0,014	0,120	0,120	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,045	0,989	0,924	1,013	0,440	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975

## ПРИЛОЖЕНИЕ 4

### Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2																					
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,9	132,9	132,9	120,4	121,5	121,8	121,9	122,3	122,4	122,5	122,8	122,8	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	123,0	123,0	123,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	133,7	107,8	107,8	120,4	119,0	121,8	121,9	122,3	122,4	122,5	122,8	122,8	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	123,0	123,0	123,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	106,2	106,2	106,2	120,4	124,0	121,8	121,9	122,3	122,4	122,5	122,8	122,8	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	123,0	123,0	123,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	133,7	107,8	107,8	120,4	119,0	121,8	121,9	122,3	122,4	122,5	122,8	122,8	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	123,0	123,0	123,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088,5	1 088,5	1 088,5	980,0	992,1	994,5	995,8	999,6	1 001,3	1 002,4	1 004,7	1 005	1 005,1	1 005,2	1 005,5	1 005,8	1 006,1	1 006,5	1 006,8	1 007,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 222,2	1 196,3	1 196,3	1 100,3	1 111,1	1 116,3	1 117,7	1 121,9	1 123,8	1 124,9	1 127,5	1 128	1 127,9	1 128,1	1 128,4	1 128,8	1 129,1	1 129,4	1 129,8	1 130,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	517,1	517,1	517,1	521,6	520,5	520,2	520,1	519,7	519,6	519,5	519,2	519,2	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,0	519,0	519,0
Доля резерва	%	79,6%	79,6%	79,6%	81,3%	81,1%	81,0%	81,0%	81,0%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,9%	80,8%	80,8%	80,8%	80,8%

## ПРИЛОЖЕНИЕ 5

### Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных МО г. Владимир

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
<b>ЕТО-1 (ПАО «Т Плюс»)</b>																					
Котельная 301 квартал																					
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	41	42	43	44	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,260	1,275	1,275	1,146	1,131	1,133	1,134	1,133	1,133	1,142	1,161	1,168	1,177	1,185	1,197	1,205	1,216	1,226	1,237	1,246
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,057	0,654	0,654	1,146	1,131	1,133	1,134	1,133	1,133	1,142	1,161	1,168	1,177	1,185	1,197	1,205	1,216	1,226	1,237	1,246
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,146	1,131	1,133	1,134	1,133	1,133	1,142	1,161	1,168	1,177	1,185	1,197	1,205	1,216	1,226	1,237	1,246
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,848	15,017	15,017	13,504	13,324	13,345	13,345	13,345	13,345	13,454	13,663	13,759	13,865	13,962	14,081	14,201	14,321	14,441	14,560	14,680
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,740	8,725	8,725	8,854	3,869	3,867	3,866	3,867	3,867	3,858	3,839	3,832	3,823	3,815	3,803	3,795	3,784	3,774	3,763	3,754
Доля резерва	%	87,4%	87,3%	87,3%	88,5%	77,4%	77,3%	77,3%	77,3%	77,3%	77,2%	76,8%	76,6%	76,5%	76,3%	76,1%	75,9%	75,7%	75,5%	75,3%	75,1%
<b>Котельная Юго-западного района</b>																					
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Срок службы	лет	41	42	43	44	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,323	1,306	1,306	1,084	1,057	1,057	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,491	0,826	0,826	1,084	1,057	1,057	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,084	1,057	1,057	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070	1,070	1,070	1,072	1,070
сверхнормативные	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
утечки теплоносителя																					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,591	15,386	15,386	12,773	12,451	12,451	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610	12,610
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,677	8,694	8,694	8,916	4,443	4,443	4,428	4,430	4,430	4,430	4,428	4,430	4,430	4,430	4,428	4,430	4,430	4,430	4,428	4,430
Доля резерва	%	86,8%	86,9%	86,9%	89,2%	80,8%	80,8%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%	80,5%
Котельная Микрорайон 9-В																					
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,721	0,721	0,721	0,680	0,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,070	0,070	0,680	0,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,680	0,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,490	8,490	8,490	8,016	7,955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,279	7,279	7,279	7,320	7,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	91,0%	91,0%	91,0%	91,5%	91,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Коммунальная зона																					
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12,1	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,960	0,951	0,951	0,854	0,865	0,883	0,891	0,978	0,996	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009
Всего подпитка	т/ч	0,609	0,315	0,315	0,854	0,865	0,883	0,891	0,978	0,996	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
тепловой сети, в том числе:																					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,854	0,865	0,883	0,891	0,978	0,996	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009	1,009	1,009	1,010	1,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,312	11,206	11,206	10,063	10,195	10,400	10,483	11,528	11,732	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885	11,885
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,140	11,149	11,149	11,246	15,535	15,517	15,509	15,422	15,404	15,391	15,390	15,391	15,391	15,391	15,390	15,391	15,391	15,391	15,390	15,391
Доля резерва	%	92,1%	92,1%	92,1%	92,9%	94,7%	94,6%	94,6%	94,0%	93,9%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%
Котельная ПМК-18																					
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,106	0,095	0,095	0,120	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,074	0,069	0,069	0,120	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,120	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090	0,090	0,090	0,091	0,090
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,193	1,066	1,066	1,381	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,394	1,405	1,405	1,380	1,410	1,410	1,409	1,410	1,410	1,410	1,409	1,410	1,410	1,410	1,409	1,410	1,410	1,410	1,409	1,410
Доля резерва	%	92,9%	93,7%	93,7%	92,0%	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%
Котельная Оргтруд 1																					
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,308	0,311	0,311	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,041	0,018	0,018	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319	0,319	0,318	0,320	0,319
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,374	3,404	3,404	3,404	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,192	3,189	3,189	3,181	3,181	3,182	3,180	3,181	3,181	3,182	3,180	3,181	3,181	3,182	3,180	3,181	3,181	3,182	3,180	3,181
Доля резерва	%	91,2%	91,1%	91,1%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%
Котельная Оргтруд 2																					
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,110	0,108	0,108	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,038	0,038	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,290	1,260	1,260	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,390	3,392	3,392	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388
Доля резерва	%	96,8%	96,9%	96,9%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
Котельная 722 квартал																					
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,266	0,264	0,264	0,256	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,320	0,320	0,321	0,321	0,322	0,323	0,324	0,324	0,325	0,326
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,121	0,151	0,151	0,256	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,320	0,320	0,321	0,321	0,322	0,323	0,324	0,324	0,325	0,326
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,256	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,320	0,320	0,321	0,321	0,322	0,323	0,324	0,324	0,325	0,326
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,114	3,094	3,094	2,997	2,997	3,003	3,003	3,003	3,003	3,003	3,011	3,017	3,023	3,028	3,037	3,045	3,054	3,063	3,071	3,080
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,734	7,736	7,736	7,744	7,682	7,681	7,681	7,681	7,681	7,681	7,680	7,680	7,679	7,679	7,678	7,677	7,676	7,676	7,675	7,674
Доля резерва	%	96,7%	96,7%	96,7%	96,8%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	95,9%	95,9%	95,9%
Котельная УВД																					
Производительность ВПУ	т/ч	7,5	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0039/0,0039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,139	0,162	0,162	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,080	0,080	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,533	1,802	1,802	1,682	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,961	1,938	1,938	1,948	2,048	2,048	2,047	2,048	2,048	2,048	2,047	2,048	2,048	2,048	2,047	2,048	2,048	2,048	2,047	2,048

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Доля резерва	%	93,4%	92,3%	92,3%	92,8%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
Котельная мкр. Заглязьменский																					
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,170	0,158	0,158	0,169	0,173	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,040	0,034	0,034	0,169	0,173	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,169	0,173	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,992	1,845	1,845	1,983	2,023	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,330	1,342	1,342	1,331	1,327	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
Доля резерва	%	88,7%	89,5%	89,5%	88,7%	88,5%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%	88,1%
Котельная мкр. Коммунар																					
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,153	0,151	0,151	0,143	0,283	0,292	0,295	0,312	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,078	0,053	0,053	0,143	0,283	0,292	0,295	0,312	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,143	0,283	0,292	0,295	0,312	0,320	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	1,797	1,771	1,771	1,670	2,200	2,301	2,342	2,490	2,591	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
не обработанной и не деаэрированной водой)																					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,347	1,349	1,349	1,357	1,017	1,008	1,005	0,988	0,980	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
Доля резерва	%	89,8%	89,9%	89,9%	90,5%	78,2%	77,6%	77,3%	76,0%	75,4%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%
Котельная ВЗКИ																					
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,100	0,128	0,128	0,130	0,131	0,132	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,035	0,065	0,065	0,100	0,128	0,128	0,130	0,131	0,132	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,100	0,128	0,128	0,130	0,131	0,132	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,314	1,312	1,312	1,174	1,174	1,174	1,189	1,205	1,220	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,082	3,082	3,082	3,100	3,072	3,072	3,070	3,069	3,068	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,9%	96,0%	96,0%	95,9%	95,9%	95,9%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
Котельная мкр. Лесной																					
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,440	0,441	0,441	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,095	0,080	0,080	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434	0,434	0,433	0,436	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,757	4,770	4,770	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,060	3,059	3,059	3,066	3,066	3,067	3,064	3,066	3,066	3,067	3,064	3,066	3,066	3,067	3,064	3,066	3,066	3,067	3,064	3,066
Доля резерва	%	87,4%	87,4%	87,4%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%
Котельная РТС																					
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,046	0,058	0,061	0,062	0,064	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,007	0,007	0,046	0,058	0,061	0,062	0,064	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,046	0,058	0,061	0,062	0,064	0,067	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,502	0,502	0,502	0,548	0,548	0,580	0,594	0,616	0,649	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,945	0,945	0,945	0,954	0,942	0,939	0,938	0,936	0,933	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
Доля резерва	%	94,5%	94,5%	94,5%	95,4%	94,2%	93,9%	93,8%	93,6%	93,3%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»																					
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,004	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,971	0,971	0,971	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Доля резерва	%	97,1%	97,1%	97,1%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%	97,2%
Котельная Парижской Коммуны																					
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,006	0,0064	0,0791	0,0791	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,818	0,818	0,818	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,997	1,994	1,994	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921
Доля резерва	%	99,8%	99,7%	99,7%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»																					
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
системы теплоснабжения																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,014	0,014	0,051	0,051	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,051	0,051	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052	0,052	0,052	0,053	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,584	0,600	0,600	0,592	0,592	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,950	1,949	1,949	1,949	1,949	1,948	1,947	1,948	1,948	1,948	1,947	1,948	1,948	1,948	1,947	1,948	1,948	1,948	1,947	1,948
Доля резерва	%	97,5%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%
Котельная Элеваторная																					
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,004	0,0045	0,0250	0,0250	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,776	0,776	0,776	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%
Котельная 125 квартал																					
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
теплоносителя																					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,023	0,023	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,001	0,0007	0,0479	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,287	0,269	0,269	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,476	2,477	2,477	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
Доля резерва	%	99,0%	99,1%	99,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
котельная АО «Владгазкомпания»																					
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,698	0,698	0,698	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,200	0,420	0,420	0,420	0,000	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,420	0,420	0,420	0,420	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,552	0,552	0,552	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499
Доля резерва	%	44,2%	44,2%	44,2%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%
Котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																					

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,653	0,606	0,110	0,548	0,548	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,062	0,047	0,1100	0,1100	0,110	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,062	0,047	0,110	0,110	0,110	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549	0,549	0,547	0,551	0,549
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	-	0,0	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,616	6,199	6,199	5,957	5,957	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963	5,963
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,647	2,694	2,694	2,752	2,752	2,753	2,749	2,751	2,751	2,753	2,749	2,751	2,751	2,753	2,749	2,751	2,751	2,753	2,749	2,751
Доля резерва	%	80,2%	81,6%	81,6%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																					
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,300	0,150	0,1500	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной	т/ч	0,150	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
водой)																					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	74,4%	74,4%	74,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»																					
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТКС»																					
Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,229	0,229	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,2285	0,050	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,229	0,250	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	т/ч	-	-	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
цели ГВС																					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	2,648	2,648	1,435	1,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,553	14,553	14,553	14,771	14,771	14,875	14,875	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	98,5%	98,5%	99,2%	99,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО -5 (ФГБУ «ВНИИЗЖ»)</b>																					
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																					
Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,0211	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,976	2,976	2,976	2,979	2,979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	99,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-6 (ООО «ТеплогазВладимир»)</b>																					
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,4000	1,200	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,760	1,760	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,002	4,002	4,002	4,387	4,387	4,387	4,386	4,387	4,387	4,387	4,386	4,387	4,387	4,387	4,386	4,387	4,387	4,387	4,386	4,387
Доля резерва	%	71,5%	71,5%	71,5%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%
Котельная Загородная зона																					
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,403	1,404	1,404	1,406	1,404	1,404	1,404	1,407	1,405	1,406	1,406	1,409	1,407	1,408	1,409	1,411	1,410
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,4031	1,200	1,404	1,406	1,404	1,404	1,404	1,407	1,405	1,406	1,406	1,409	1,407	1,408	1,409	1,411	1,410
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	1,403	1,910	1,404	1,406	1,404	1,404	1,404	1,407	1,405	1,406	1,406	1,409	1,407	1,408	1,409	1,411	1,410
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	16,535	16,549	16,551	16,551	16,551	16,551	16,551	16,557	16,562	16,568	16,572	16,579	16,587	16,594	16,601	16,609	16,616
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,891	3,891	3,891	4,197	4,400	4,196	4,194	4,196	4,196	4,196	4,193	4,195	4,194	4,194	4,191	4,193	4,192	4,191	4,189	4,190
Доля резерва	%	69,5%	69,5%	69,5%	74,9%	78,6%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,8%	74,9%	74,9%	74,8%	74,8%	74,8%
ЕТО-7 (ООО «Владимиртеплогаз»)																					
Котельная мкр. Пиганово																					
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Расчетный часовой	т/ч	0,089	0,085	0,085	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081

Параметр	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
расход для подпитки системы теплоснабжения																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,014	0,0140	0,1000	0,000	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,014	0,014	0,125	0,130	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,311	1,315	1,315	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319
Доля резерва	%	93,7%	94,0%	94,0%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%