

Приложение  
к постановлению Администрации  
Вышневолоцкого городского округа  
от 02.08.2023 № 193

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ВЫШНЕВОЛОЦКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДО 2034 ГОДА  
(актуализация на 2024 год)**



2023 год

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>ВВЕДЕНИЕ</b> .....	<b>6</b>
<b>РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"</b> .....	<b>8</b>
а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) .....	8
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	8
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	21
г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию .....	21
<b>РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"</b> .....	<b>27</b>
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	27
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	29
в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	30
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	62
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	62
<b>РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" ...</b>	<b>63</b>
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	63
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	85
<b>РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"</b> .....	<b>86</b>
а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования.....	86
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования.....	87
<b>РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ"</b> .....	<b>88</b>
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или	

реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения .....	88
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	88
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	88
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	88
д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	88
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	89
ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	89
з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	89
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	91
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	92
<b>РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ" .....</b>	<b>93</b>
а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	93
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	93
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	93
г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	93
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	93
<b>РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ" .....</b>	<b>94</b>
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	94
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	94
<b>РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ" .....</b>	<b>95</b>

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	95
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	104
в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	104
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	105
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	105
<b>РАЗДЕЛ 9 "ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ" .....</b>	<b>106</b>
а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения .....	106
б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения .....	106
в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения .....	106
г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	106
д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .....	106
е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .....	107
<b>РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ" .....</b>	<b>108</b>
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	108
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	108
в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	118
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	118
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	118
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	119

<b>РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"</b> .....	<b>120</b>
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	120
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	120
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	121
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	122
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах округа .....	122
<b>РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ"</b> .....	<b>126</b>
<b>РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"</b> .....	<b>127</b>
<b>РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"</b> .....	<b>128</b>
а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	128
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	128
в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	128
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	128
д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	128
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	129
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	129
<b>РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"</b> .....	<b>130</b>
<b>РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"</b> .....	<b>165</b>

## ВВЕДЕНИЕ

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным контрактом между ООО «ЭнергоАудит» и Управлением жилищно-коммунального хозяйства, дорожной деятельности и благоустройства администрации Вышневолоцкого городского округа, а также Техническим заданием, являющимся приложением к Муниципальному контракту.

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства. Она разрабатывается (актуализируется) на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке (актуализации) схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей путем оценки их сравнительной эффективности.

Схема теплоснабжения актуализирована в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);

- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

А также иными нормативными документами, регулирующими вопросы теплоснабжения.

**РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА  
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В  
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ"**

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Величины существующих площадей строительных фондов представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Величины существующих площадей строительных фондов Вышневолоцкого городского округа

Показатель	2022
Площадь территории округа, тыс. км <sup>2</sup>	3,4
Жилые зоны, тыс. га	н/д
-индивидуальные жилые дома	н/д
- малоэтажные жилые дома (до 4 этажей, включая мансардный)	н/д
- среднеэтажные жилые дома (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	н/д
Общественно-деловые зоны, тыс. га	н/д
Производственные зоны, тыс. га	н/д

Обеспеченность Вышневолоцкого городского округа теплоснабжением составляет 50%.

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных Администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

**б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных Администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

Приросты тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.2, суммарная присоединенная нагрузка – в таблице 1.3.

Таблица 1.2

Прирост и убыль тепловой нагрузки

№ п/п	Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства	Приросты тепловой нагрузки, Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	ИТОГО
<b>1</b>	<b>Прирост тепловой нагрузки</b>	-	-	-	-	-								-
1.1	Жилищный фонд	-	-	-	-	-								-
1.2	Объекты социального и культурно-бытового назначения	-	-	-	-	-								-
	<b>Итого:</b>	-	-	-	-	-								-

Таблица 1.3

Перспективные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
2	Котельная №1	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275



№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Котельная №2	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
4	Котельная №3	5,92	5,92	-	-	-	-
5	Котельная №4	2,54	2,54	-	-	-	-
6	Котельная №5	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
7	Котельная №6	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
8	Котельная №7	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)
9	Котельная №8	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
10	Котельная №9	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
11	Котельная №10	0,308	-	-	-	-	-
12	Котельная №11	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
13	Котельная №12	1,798	1,798	-	-	-	-
14	Котельная №14	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
15	Котельная №15	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
16	Котельная №16	3,466	-	-	-	-	-
17	Котельная №17	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
18	Котельная №18	0,334	-	-	-	-	-
19	Котельная №19	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
20	Котельная №20	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
21	Котельная №21	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
22	Котельная №22	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
23	Котельная №23	0,689	-	-	-	-	-
24	Котельная №24	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
25	Сети ООО «ТрикВол»	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
26	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	6,6	-	-	-	-	-
27	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
28	Котельная ВВМЗ	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
29	Котельная п. Борисовский	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
30	Котельная п. Горняк	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
31	Котельная п. Белый Омут	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
33	Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
35	Котельная д. Дятлово	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
36	Котельная с. Есеновичи	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
37	Котельная №1 п. Зеленогорский	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
38	Котельная п. Академический	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
39	Котельная п. Бельский	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
40	Котельная д. Боровно	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
41	Котельная д. Лужниково	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
42	Котельная д. Кузнецово	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
43	Котельная п. Серебряники	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
44	Котельная п. Солнечный	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
45	Котельная п. Приозерный	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
46	Котельная д. Валентиновка	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
47	Котельная п. Пригородный	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
48	Котельная п. Терелесовский	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
49	Котельная д. Афимьино	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	-	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
52	3 новые котельные взамен котельной № 16 г. Вышний Волочек	-	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

№ п/п	Наименование теплоисточника	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	-	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
55	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
56	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2022-2023 гг. по теплоисточнику «Вышневолоцкая ТЭЦ» представлен в таблице 1.4, в таблице 1.5 – источника теплоснабжения ООО «Стекольный завод 9 Января», в таблице 1.6 – источников тепловой энергии МУП «ОКХ».

Таблица 1.4

## Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2022-2023 гг. по теплоисточнику «Вышневолоцкая ТЭЦ»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	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
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	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
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	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
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	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
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	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
6	Сетевая организация «ООО Теплосеть»	тыс. Гкал	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
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	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

Таблица 1.5

## Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2022-2023 гг. источника теплоснабжения ООО «Стекольный завод 9 Января»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,710	0,722	0,709	0,54	0,222	0,054	0,05	0,062	0,347	0,478	0,497	0,729	<b>5,120</b>
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,023	0,024	0,022	0,013	0,006	0,002	0,003	0,003	0,009	0,009	0,011	0,023	<b>0,148</b>
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,687	0,698	0,687	0,527	0,216	0,052	0,047	0,059	0,338	0,469	0,486	0,706	<b>4,972</b>
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал													
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,687	0,698	0,687	0,527	0,216	0,052	0,047	0,059	0,338	0,469	0,486	0,706	<b>4,972</b>
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация	тыс. Гкал	0,395	0,425	0,393	0,233	0,118	0,048	0,044	0,055	0,172	0,174	0,193	0,402	<b>2,652</b>
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,292	0,273	0,294	0,294	0,098	0,004	0,003	0,004	0,166	0,295	0,293	0,304	<b>2,320</b>

Таблица 1.6

## Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2023-2024 гг. источников теплоснабжения МУП «ОКХ»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
<b>Котельная д. Боровно</b>															
1	Производство т/э	Гкал	207,56	200,32	165,32	101,37	49,48	0	0	0	56,72	102,57	144,81	178,59	1206,74
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	207,56	200,32	165,32	101,37	49,48	0	0	0	56,72	102,57	144,81	178,59	1206,74
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	5,19	5,01	4,13	2,53	1,24	0	0	0	1,42	2,56	3,62	4,46	30,17
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	202,37	195,31	161,19	98,84	48,24	0	0	0	55,3	100,01	141,19	174,13	1176,57
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	202,37	195,31	161,19	98,84	48,24	0	0	0	55,3	100,01	141,19	174,13	1176,57
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Дятлово</b>															
1	Производство т/э	Гкал	301,24	290,74	239,94	147,12	71,81	0	0	0	82,32	148,87	210,17	259,21	1751,42
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	301,24	290,74	239,94	147,12	71,81	0	0	0	82,32	148,87	210,17	259,21	1751,42
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	7,53	7,27	6	3,68	1,8	0	0	0	2,06	3,72	5,25	6,48	43,79
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	293,71	283,47	233,94	143,44	70,01	0	0	0	80,26	145,15	204,92	252,73	1707,63
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	293,71	283,47	233,94	143,44	70,01	0	0	0	80,26	145,15	204,92	252,73	1707,63
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
<b>Котельная с. Есеновичи</b>															
1	Производство т/э	Гкал	419,67	405,03	334,27	204,95	100,04	0	0	0	114,68	207,39	292,79	361,11	2439,94
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	419,67	405,03	334,27	204,95	100,04	0	0	0	114,68	207,39	292,79	361,11	2439,94
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	10,49	10,13	8,36	5,12	2,5	0	0	0	2,87	5,18	7,32	9,03	61
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	409,18	394,9	325,91	199,83	97,54	0	0	0	111,81	202,21	285,47	352,08	2378,94
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	409,18	394,9	325,91	199,83	97,54	0	0	0	111,81	202,21	285,47	352,08	2378,94
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Кузнецово</b>															
1	Производство т/э	Гкал	138,55	133,71	110,35	67,66	33,03	0	0	0	37,86	68,47	96,66	119,21	805,5
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	138,55	133,71	110,35	67,66	33,03	0	0	0	37,86	68,47	96,66	119,21	805,5
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	3,46	3,34	2,76	1,69	0,83	0	0	0	0,95	1,71	2,42	2,98	20,14
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	135,09	130,37	107,59	65,97	32,2	0	0	0	36,91	66,76	94,24	116,23	785,36
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	135,09	130,37	107,59	65,97	32,2	0	0	0	36,91	66,76	94,24	116,23	785,36
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Лужниково</b>															
1	Производство т/э	Гкал	265,42	256,16	211,41	129,62	63,27	0	0	0	72,53	131,17	185,18	228,39	1543,15

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	265,42	256,16	211,41	129,62	63,27	0	0	0	72,53	131,17	185,18	228,39	1543,15
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	6,64	6,4	5,29	3,24	1,58	0	0	0	1,81	3,28	4,63	5,71	38,58
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	258,78	249,76	206,12	126,38	61,69	0	0	0	70,72	127,89	180,55	222,68	1504,57
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	258,78	249,76	206,12	126,38	61,69	0	0	0	70,72	127,89	180,55	222,68	1504,57
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Приозерный</b>															
1	Производство т/э	Гкал	365,19	352,45	290,87	178,35	87,05	0	0	0	99,79	180,47	254,78	314,23	2123,17
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	365,19	352,45	290,87	178,35	87,05	0	0	0	99,79	180,47	254,78	314,23	2123,17
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	9,13	8,81	7,27	4,46	2,18	0	0	0	2,49	4,51	6,37	7,86	53,08
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	356,06	343,64	283,6	173,89	84,87	0	0	0	97,3	175,96	248,41	306,37	2070,09
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	356,06	343,64	283,6	173,89	84,87	0	0	0	97,3	175,96	248,41	306,37	2070,09
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Борисовский</b>															
1	Производство т/э	Гкал	556,08	536,68	442,92	271,57	132,55	0	0	0	151,95	274,81	387,96	478,48	3233
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	556,08	536,68	442,92	271,57	132,55	0	0	0	151,95	274,81	387,96	478,48	3233

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	13,9	13,42	11,07	6,79	3,31	0	0	0	3,8	6,87	9,7	11,96	80,83
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	542,18	523,26	431,85	264,78	129,24	0	0	0	148,15	267,94	378,26	466,52	3152,17
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	542,18	523,26	431,85	264,78	129,24	0	0	0	148,15	267,94	378,26	466,52	3152,17
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Терелесовский</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1408,42	1359,29	1121,82	687,83	335,73	0	0	0	384,86	696,02	982,62	1211,9	8188,49
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1408,42	1359,29	1121,82	687,83	335,73	0	0	0	384,86	696,02	982,62	1211,9	8188,49
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	35,21	33,98	28,05	17,2	8,39	0	0	0	9,62	17,4	24,57	30,3	204,71
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1373,21	1325,31	1093,77	670,63	327,34	0	0	0	375,24	678,62	958,05	1181,6	7983,78
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1373,21	1325,31	1093,77	670,63	327,34	0	0	0	375,24	678,62	958,05	1181,6	7983,78
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Академический, п. Бельский</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1802,03	1739,17	1435,34	880,06	429,55	0	0	0	492,42	890,54	1257,23	1550,59	10476,93
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1802,03	1739,17	1435,34	880,06	429,55	0	0	0	492,42	890,54	1257,23	1550,59	10476,93
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	45,05	43,48	35,88	22	10,74	0	0	0	12,31	22,26	31,43	38,76	261,92
5	Отпуск тепла с коллекторов,	Гкал	1756,98	1695,69	1399,46	858,06	418,81	0	0	0	480,11	868,28	1225,8	1511,83	10215,01



№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1756,98	1695,69	1399,46	858,06	418,81	0	0	0	480,11	868,28	1225,8	1511,83	10215,01
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Горняк и п. Белый Омут</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1512,64	1459,87	1204,83	738,73	360,57	70	140	140	413,34	747,52	1055,33	1301,57	9144,41
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1512,64	1459,87	1204,83	738,73	360,57	70	140	140	413,34	747,52	1055,33	1301,57	9144,41
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	37,82	36,5	30,12	18,47	9,01	1,75	3,5	3,5	10,33	18,69	26,38	32,54	228,61
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1474,82	1423,37	1174,71	720,26	351,56	68,25	136,5	136,5	403,01	728,83	1028,95	1269,03	8915,8
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1474,82	1423,37	1174,71	720,26	351,56	68,25	136,5	136,5	403,01	728,83	1028,95	1269,03	8915,8
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Зеленогорский</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1927,59	1860,35	1535,35	941,38	459,48	400	200	400	526,72	952,59	1344,83	1658,62	12206,9
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1927,59	1860,35	1535,35	941,38	459,48	400	200	400	526,72	952,59	1344,83	1658,62	12206,9
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	48,19	46,51	38,38	23,53	11,49	10	5	10	13,17	23,81	33,62	41,47	305,17
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7),	Гкал	1879,4	1813,84	1496,97	917,85	447,99	390	195	390	513,55	928,78	1311,21	1617,15	11901,73

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1879,4	1813,84	1496,97	917,85	447,99	390	195	390	513,55	928,78	1311,21	1617,15	11901,73
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная пгт Красномайский</b>															
1	Производство т/э	Гкал	3035,55	2929,66	2417,85	1482,48	723,59	240	150	240	829,48	1500,13	2117,82	2611,98	18278,53
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3035,55	2929,66	2417,85	1482,48	723,59	240	150	240	829,48	1500,13	2117,82	2611,98	18278,53
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	75,89	73,24	60,45	37,06	18,09	6	3,75	6	20,74	37,5	52,95	65,3	456,96
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	2959,66	2856,42	2357,4	1445,42	705,5	234	146,25	234	808,74	1462,63	2064,87	2546,68	17821,57
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	2959,66	2856,42	2357,4	1445,42	705,5	234	146,25	234	808,74	1462,63	2064,87	2546,68	17821,57
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Серебряники</b>															
1	Производство т/э	Гкал	659,74	636,73	525,49	322,2	157,26	45	30	45	180,28	326,04	460,29	567,69	3955,71
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	659,74	636,73	525,49	322,2	157,26	45	30	45	180,28	326,04	460,29	567,69	3955,71
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	16,49	15,92	13,14	8,06	3,93	1,13	0,75	1,13	4,51	8,15	11,51	14,19	98,89
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	643,25	620,81	512,35	314,14	153,33	43,87	29,25	43,87	175,77	317,89	448,78	553,5	3856,82
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация	Гкал	643,25	620,81	512,35	314,14	153,33	43,87	29,25	43,87	175,77	317,89	448,78	553,5	3856,82

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	МУП «ОКХ»														
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Пригородный</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1751,17	1690,08	1394,83	855,22	417,43	150	200	200	478,52	865,4	1221,75	1506,82	10731,22
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1751,17	1690,08	1394,83	855,22	417,43	150	200	200	478,52	865,4	1221,75	1506,82	10731,22
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	43,78	42,25	34,87	21,38	10,44	3,75	5	5	11,96	21,64	30,54	37,67	268,28
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1707,39	1647,83	1359,96	833,84	406,99	146,25	195	195	466,56	843,76	1191,21	1469,15	10462,94
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1707,39	1647,83	1359,96	833,84	406,99	146,25	195	195	466,56	843,76	1191,21	1469,15	10462,94
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Солнечный</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1551,89	1497,76	1236,1	757,9	369,93	100	180	180	424,06	766,92	1082,72	1335,35	9482,63
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1551,89	1497,76	1236,1	757,9	369,93	100	180	180	424,06	766,92	1082,72	1335,35	9482,63
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	38,8	37,44	30,9	18,95	9,25	2,5	4,5	4,5	10,6	19,17	27,07	33,38	237,07
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1513,09	1460,32	1205,2	738,95	360,68	97,5	175,5	175,5	413,46	747,75	1055,65	1301,97	9245,56
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1513,09	1460,32	1205,2	738,95	360,68	97,5	175,5	175,5	413,46	747,75	1055,65	1301,97	9245,56
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
<b>Котельная д. Афимьино</b>															
1	Производство т/э	Гкал	1245,31	1201,87	991,9	608,17	296,85	0	0	0	340,29	615,41	868,82	1071,55	7670,17
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1245,31	1201,87	991,9	608,17	296,85	0	0	0	340,29	615,41	868,82	1071,55	7670,17
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	31,13	30,05	24,8	15,2	7,42	0	0	0	8,51	15,39	21,72	26,79	191,75
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1214,18	1171,82	967,1	592,97	289,43	0	0	0	331,78	600,02	847,1	1044,76	7478,42
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1214,18	1171,82	967,1	592,97	289,43	0	0	0	331,78	600,02	847,1	1044,76	7478,42
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Теплоснабжение производственных зон осуществляется как от централизованных источников теплоснабжения, так и от собственных котельных и утилизаторов промышленных предприятий.

Объем потребления тепловой энергии производственными потребителями за 2020 год нет данных.

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности не представляется возможным.

Избыток тепловой мощности по отдельным единицам территориального деления в перспективе позволит подключить новые и реконструируемые малые и средние предприятия без внесения существенных изменений в Схему теплоснабжения г. Вышний Волочек.

**г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7

**Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки**

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
Вышневолоцкая ТЭЦ	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,308	0,308	-	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	-	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,798	1,798	1,798	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,466	3,466	-	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	-	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,334	0,334	-	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	-	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,689	0,689	-	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	-	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Сети ООО "ТрикВол"	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	6,6	6,6	-	-	-	-	-
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	-	-	-	-	-
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
Котельная ВВМЗ	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Борисовский	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Горняк	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Белый Омут	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Дятлово	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Есеновичи	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Зеленогорский	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Академический	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Бельский	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Боровно	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Лужниково	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Кузнецово	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Серебряники	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Солнечный	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Приозерный	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Валентиновка	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Пригородный	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Терелесовский	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Афимьино	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689

Наименование	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная ул. Правды	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 10	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
3 новые котельные взамен котельной № 16 г. Вышний Волочек	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная ул. Лесозаводская	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная ул. Спортивная	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км <sup>2</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-

## РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

### а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

#### Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1	г. Вышний Волочёк
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, д.3	Сети от точки поставки по договору теплоснабжения между ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО
3	Котельная ООО «ТрикВол»	г. Вышний Волочек ул. Революционная Слобода д.1	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	г. Вышний Волочек, ул. Стеклозаводская д.1	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
5	Котельная ВВМЗ	г. Вышний Волочек, Восточная 1	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
6	Котельная №1	Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 38м по направлению на запад от дома № 52-60	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
7	Котельная № 2	Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 62м по направлению на северо-запад от дома № 28/44	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
8	Котельная № 3	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
9	Котельная № 4	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 49 м по направлению на северо-восток от дома № 45	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
10	Котельная № 5	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
11	Котельная № 6	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Осташковская, 3-7	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
12	Котельная №7	Тверская область, г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	Тверская область, г. В. Волочек, Ржевский тр., д. 113-А	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
14	Здание котельной № 9	Тверская область, г. В. Волочек, ул. Парижской Коммуны, д. 37/26	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
15	Здание котельной № 10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
16	Котельная №11	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Новгородская, в 35м по направлению на северо-запад от дома № 40	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
17	Котельная №12	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 51м по направлению на северо-восток от дома № 31-33	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
18	Котельная №14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
19	Котельная №15	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Желябова, д.7	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
20	Котельная №16	Тверская область, г. Вышний Волочек, ш Московское, в 300м по направлению на юго-восток от дома № 2	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
21	Котельная № 17	Тверская область, г. Вышний Волочек, шоссе Московское, д.105	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
22	Котельная № 18	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б. Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
23	Котельная № 19	Тверская область, г. Вышний Волочек, примерно в 26 м по направлению на северо-запад от жилого дома № 11 по ул. Красноармейская	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
24	Блочно-модульная котельная № 20	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Демьяна Бедного, д.60	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
25	Теплогенерирующий пункт № 21	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, д.7	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
26	Котельная № 22	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, в 13м по направлению на восток от дома № 259-А	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
27	Котельная ВВС № 23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
28	Котельная № 24	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Красноармейская, д. 32	г. Вышний Волочёк. В зоне действия сетей от котельной
29	Котельная п. Борисовский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ пос. Борисовский, ул. Октябрьская, 23а	п. Борисовский. В зоне действия сетей от котельной
30	Котельная п. Горняк	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ пос. Горняк, ул. Центральная, 31	п. Горняк. В зоне действия сетей от котельной
31	Котельная п. Белый Омут	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ пос. Белый Омут, ул. Советская, 18А	п. Белый Омут. В зоне действия сетей от котельной
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. Кирова, 23а	пгт. Красномайский. В зоне действия сетей от котельной
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. 1 Мая	пгт. Красномайский. В зоне действия сетей от котельной
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. Пушкина	пгт. Красномайский. В зоне действия сетей от котельной
35	Котельная д. Дятлово	Вышневолоцкий городской округ, д. Дятлово, ул. Школьная, д.3	д. Дятлово. В зоне действия сетей от котельной
36	Котельная с. Есеновичи	Вышневолоцкий городской округ, с. Есеновичи, ул. Площадь Правды, д.32	с. Есеновичи. В зоне действия сетей от котельной
37	Котельная №1 п. Зеленогорский	Вышневолоцкий городской округ, пос. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 31а (поселковая)	п. Зеленогорский. В зоне действия сетей от котельной
38	Котельная п. Академический	Вышневолоцкий городской округ, пос. Академический, ул. Пионерская, дом 1а	п. Академический. В зоне действия сетей от котельной
39	Котельная п. Бельский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пос. Бельский, ул. 50 лет Октября, д.22А	п. Бельский. В зоне действия сетей от котельной
40	Котельная д. Боровно	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, дер. Боровно, д.98	д. Боровно. В зоне действия сетей от котельной
41	Котельная д. Лужниково	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Лужниково, Солнечная д.6а	д. Лужниково. В зоне действия сетей от котельной
42	Котельная д. Кузнецово	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, дер. Кузнецово, д.77	д. Кузнецово. В зоне действия сетей от котельной
43	Котельная п. Серебряники	Тверская обл., Вышневолоцкий городской округ, п. Серебряники	п. Серебряники. В зоне действия сетей от котельной
44	Котельная п. Солнечный	Тверская обл., Вышневолоцкий городской округ, пос. Солнечный, ул. Молодежная, д.16	п. Солнечный. В зоне действия сетей от котельной

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
45	Котельная п. Приозерный	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пос. Приозерный, ул. Дорожная д.46	п. Приозерный. В зоне действия сетей от котельной
46	Котельная д. Валентиновка	Тверская обл., Вышневолоцкий городской округ, дер. Валентиновка	д. Валентиновка. В зоне действия сетей от котельной
47	Котельная п. Пригородный	Тверская обл., Вышневолоцкий городской округ, пос. Пригородный, ул. Гагарина д.11/11	п. Пригородный. В зоне действия сетей от котельной
48	Котельная п. Терелесовский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пос. Терелесовский, ул. Рабочая, 10	п. Терелесовский. В зоне действия сетей от котельной
49	Котельная д. Афимьино	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, дер. Афимьино, ул. Мира, 9	д. Афимьино. В зоне действия сетей от котельной

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены в графической части схемы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

На перспективу предусматривается:

1. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
2. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
3. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
4. В 2024 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.
5. В 2023 году строительство трех блочно-модульных автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0, 5,0 и 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
6. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК»
7. В 2023-2024 годы строительство газовой котельной мощностью 35,0 МВт, расположенной по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская, для замещения части теплоэнергии ООО «Вышневолоцкая ТГК».
8. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
9. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.

#### **б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения

индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления.

**в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 2.2-2.57.

Таблица 2.2

## Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки для Вышневолоцкой ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
отопление, Гкал/ч	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925
вентиляция, Гкал/ч	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061
горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510

Таблица 2.3

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №1, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
отопление	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													

Таблица 2.4

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №2, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая тепловая мощность	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
отопление	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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

Таблица 2.5

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №3, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	7,12	7,12	7,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	6,0/1,12	6,0/1,12	6,0/1,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,167/0,031	0,167/0,031	0,167/0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,9/0,168	0,9/0,168	0,9/0,168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	4,832	4,832	4,832	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
горячее водоснабжение	1,088	1,088	1,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,0/0,56	3,0/0,56	3,0/0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,0/0,56	3,0/0,56	3,0/0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 2.6

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №4, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,049	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	2,49	2,49	2,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,78	-0,78	-0,78										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17										
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,17	1,17	1,17										

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 2.7

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №5, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
отопление	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Таблица 2.8

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №6, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
отопление	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

Таблица 2.9

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №7, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
Располагаемая тепловая мощность	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
отопление	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563

Таблица 2.10

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №8, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Располагаемая тепловая мощность	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
отопление	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 2.11

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №9, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
отопление	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Таблица 2.12

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №10, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,162	0,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,108	0,108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,772	0,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла													
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,256 МВт.

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №11, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
Располагаемая тепловая мощность	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
отопление	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №12, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,24	3,24	3,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	3,24	3,24	3,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,486	0,486	0,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,451	1,451	1,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 2.15

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №14, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	18,75	18,75	18,75	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая тепловая мощность	18,75	18,75	18,75	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
отопление	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806
Резерв/дефицит тепловой мощности	-2,121	-2,121	-2,121	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,5	12,5	12,5	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,5	12,5	12,5	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26

Примечание: в 2024 году предусматривается модернизация паровой котельной №14 (перевод котлов в водогрейный режим) мощностью 25 МВт.

Таблица 2.16

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №15, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Располагаемая тепловая мощность	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949
отопление	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Таблица 2.17

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №16, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	18,252	18,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	18,25	18,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,945	2,945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,466	3,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	3,066	3,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,289	11,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство трех автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0, 5,0 и 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.

Таблица 2.18

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №17, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
отопление	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Таблица 2.19

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №18, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,156	1,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 1 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,733 МВт.

Таблица 2.20

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №19, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
отопление	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	-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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 2.21

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №20, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Располагаемая тепловая мощность	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
отопление	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
вентиляция	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
горячее водоснабжение	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066

Таблица 2.22

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №21, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
отопление	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.23

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №22, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Таблица 2.24

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №23, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,689	0,689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,629	0,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,323	0,323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 1,4 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,3 МВт.

Таблица 2.25

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №24, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Таблица 2.26

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	27,3	27,3	27,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	5,272	5,272	5,272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,328	1,328	1,328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	12,9	12,9	12,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,8	7,8	7,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,8	7,8	7,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023-2024 годы предусматривается строительство модульной автоматизированной котельной мощностью 9,0 Гкал/ч по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, д. 7 с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК и строительство модульной автоматизированной котельной мощностью 0,9 Гкал/ч по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Спортивная с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).

Таблица 2.27

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «ТрикВол», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Располагаемая тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
отопление	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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

Таблица 2.28

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
Располагаемая тепловая мощность	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 2.29

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ВВМЗ, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
отопление	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
вентиляция	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
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Таблица 2.30

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Борисовский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Располагаемая тепловая мощность	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла													
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Таблица 2.31

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Горняк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
отопление	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
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892

Таблица 2.32

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Белый Омут, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Располагаемая тепловая мощность	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875	0,026875
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
отопление	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5	0,08312 5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645

Таблица 2.33

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гпп. Красномайский, ул. Кирова, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
отопление	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 2.34

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гпп. Красномайский, ул. 1 Мая, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01



Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
отопление	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таблица 2.35

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гпп. Красномайский, ул. Пушкина, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	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
отопление	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
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Таблица 2.36

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Дятлово, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
отопление	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

Таблица 2.37

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной с. Есеновичи, Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
Располагаемая тепловая мощность	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

Таблица 2.38

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №1 п. Зеленогорский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
отопление	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 2.39

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Академический, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	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
отопление	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
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 2.40

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Бельский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
отопление	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946

Таблица 2.41

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Боровно, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла													
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 2.42

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Лужниково, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

Таблица 2.43

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Кузнецово, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Таблица 2.44

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Серебряники, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Располагаемая тепловая мощность	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
отопление	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

Таблица 2.45

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Солнечный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Располагаемая тепловая мощность	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
число													
отопление	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Таблица 2.46

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Приозерный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Располагаемая тепловая мощность	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
отопление	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886

Таблица 2.47

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Валентиновка, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
отопление	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Таблица 2.48

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Пригородный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
отопление	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15



Таблица 2.49

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Терелесовский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
отопление	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894

Таблица 2.50

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Афимьино, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
отопление	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	-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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 2.51

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3, 4, 12), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861
отопление	-	-	-	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.52

## Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
отопление	-	-	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла													
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Таблица 2.53

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для трех новых котельных по Речному пер., в пос. Дубитель и для здания МО МВД России «Вышневолоцкий» (2, 5, 0,5 МВт соответственно) г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16), Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	-	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466
отопление	-	-	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225

Таблица 2.54

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18), Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
отопление	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Таблица 2.55

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая тепловая мощность	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
отопление	-	-	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

Таблица 2.56

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская (для потребителей микрорайона МДОК),

Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
отопление	-	-	-	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

Таблица 2.57

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Спортивная (для потребителей микрорайона МДОК ул. Спортивная), Гкал/ч**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
отопление	-	-	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более округов в границах Вышневолоцкого городского округа, отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя  $<0,1$  Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

Для тепловой нагрузки заявителя  $Q_{сумм}^{м.ч} <0,1$  Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{тс}$$

где

- $ДСО_{тс}$  - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- $n$  - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$  - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$  - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{тс}$  - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

### **РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"**

#### **а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

В рамках разработки схемы теплоснабжения рассчитаны существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах в соответствии с Требованиями пункта 61 постановления № 154 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок приведены в таблицах 3.1-3.2.

Таблица 3.1

## Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) и подпитки тепловой сети от Вышневолоцкая ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Срок службы	лет	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Доля резерва	%	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7

Таблица 3.2

## Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети от котельных

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная №1</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2</b>														



Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №3</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	44	45	4+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,417	0,417	0,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №4</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	42	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №5</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №6</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №7</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №8</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №9</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №10</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №11</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №12</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,067	0,067	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №14</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	51	52	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №15</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №16</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	50	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	44	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная №17</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №18</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №19</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
деаэрированной водой)														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №20</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №21</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №22</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №24</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Борисовский</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Горняк</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Белый Омут</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная гпк Красномайский, ул. Кирова</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная гпн Красномайский, ул.1 Мая</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная гпн Красномайский, ул. Пушкина</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Дятлово</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная с. Есеновичи</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Академический</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Бельский</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Боровно</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Солнечный</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Приозерный</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Валентиновка</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Афимино</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная д. Лужниково</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная д. Кузнецово</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Зеленогорский</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Терелесовский</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
деаэрированной водой)														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «ТрикВол»</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10)</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	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	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011



Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Три новых котельных г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16)</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	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	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18)</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	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	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23)</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	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	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочёк</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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
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
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	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	м <sup>3</sup> /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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /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
Доля резерва	%	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
<b>Котельная ВВМЗ, г. Вышний Волочёк</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /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

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	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	м <sup>3</sup> /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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м <sup>3</sup> /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
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м <sup>3</sup> /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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /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
Доля резерва	%	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
<b>Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Лесозаводская</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	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:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	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)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Спортивная</b>														
Производительность ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	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	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	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:	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	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)	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

<b>Параметр</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Согласно п. 6.22 СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

## РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

### а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В Мастер-плане сформировано 2 варианта развития системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 г.

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает:

1. Установка счетчиков тепловой энергии в котельных (13 объектов).
2. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
3. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
4. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
5. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.
6. Разработка ПСД и строительные-монтажные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной №14 (водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт взамен паровых котлоагрегатов мощностью 25,0 МВт).
7. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку мощностью 2,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
8. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель мощностью 5,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
9. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здание МО МВД России «Вышневолоцкий» мощностью 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
10. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК»

11. Разработка ПСД и строительство газовой котельной мощностью 35,0 МВт, расположенной по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская, для замещения части теплоэнергии ООО «Вышневолоцкая ТГК».
12. Строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
13. Строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.
14. Разработка ПСД и реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

**б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования**

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В связи с низким остаточным ресурсом, изношенностью находящегося в эксплуатации оборудования котельных, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа является 2 вариант развития.

## **РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"**

**а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, не предполагается.

**б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, отсутствуют.

**в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Мероприятия по реконструкции оборудования источников тепловой энергии направлены, главным образом, на повышение надежности и эффективности их работы, а также разработаны с учетом результатов технического обследования объектов и действующих предписаний надзорных органов. Перечень мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению существующих теплоисточников приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии

Описание мероприятия	Год начала реализации	Год окончания реализации
Модернизация паровой котельной №14 (перевод котлов в водогрейный режим) мощностью 25 МВт	2023	2023
Реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо	2023	2024

**г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

В Вышневолоцком городском округе отсутствуют системы теплоснабжения, в которых источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и котельные функционируют совместно.

**д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии предусмотрено:

- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.



- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку мощностью 2,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель мощностью 5,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здание МО МВД России «Вышневолоцкий» мощностью 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК»
- строительство газовой котельной мощностью 35,0 МВт, расположенной по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская, для замещения части теплоэнергии ООО «Вышневолоцкая ТГК».
- строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
- строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.

**е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается.

**ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, в рамках разработки Схемы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не предлагаются.

**з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии представлены в таблице 5.2.

## Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование, адрес источника тепловой энергии	Температурный график	
		t <sub>под</sub> , °С	t <sub>обр</sub> , °С
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	130(со ср. на 100)	70
2	Котельная №1	95	70
3	Котельная № 2	95	70
4	Котельная № 3	95	70
5	Котельная № 4	95	70
6	Котельная № 5	95	70
7	Котельная № 6	95	70
8	Котельная №7	95	70
9	Котельная блочная автоматизированная № 8	95	70
10	Здание котельной № 9	95	70
11	Здание котельной № 10	95	70
12	Котельная №11	95	70
13	Котельная №12	95	70
14	Котельная №14	95	70
15	Котельная №15	95	70
16	Котельная №16	95	70
17	Котельная № 17	95	70
18	Котельная № 18	95	70
19	Котельная № 19	95	70
20	Блочномодульная котельная № 20	95	70
21	Теплогенерирующий пункт № 21	95	70
22	Котельная № 22	95	70
23	Котельная ВВС № 23	95	70
24	Котельная № 24	95	70
25	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	в соответствии с договором теплоснабжения с ЕТО	в соответствии с договором теплоснабжения с ЕТО
26	Котельная ООО «ТрикВол»	95	70
27	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	95	70
28	Котельная Филиала «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	95	70
29	Котельная п. Борисовский	95	70
30	Котельная п. Горняк	95	70
31	Котельная п. Белый Омут	95	70
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	95	70
33	Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	95	70
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	95	70
35	Котельная д. Дятлово	95	70
36	Котельная с. Есеновичи	95	70
37	Котельная №1 п. Зеленогорский	95	70
38	Котельная п. Академический	95	70
39	Котельная п. Бельский	95	70
40	Котельная д. Боровно	95	70
41	Котельная д. Лужниково	95	70
42	Котельная д. Кузнецово	95	70
43	Котельная п. Серебряники	95	70
44	Котельная п. Солнечный	95	70
45	Котельная п. Приозерный	95	70
46	Котельная д. Валентиновка	95	70
47	Котельная п. Пригородный	95	70
48	Котельная п. Терелесовский	95	70
49	Котельная д. Афимьино	95	70

Изменение существующего температурного графика на источниках тепловой энергии не требуется.

**и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

В таблице 5.3 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.3

**Параметры перспективной установленной тепловой мощности**

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17
2	Котельная №1	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3	Котельная № 2	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
4	Котельная № 3	7,12	7,12	-	-	-	-	-
5	Котельная № 4	1,76	1,76	-	-	-	-	-
6	Котельная № 5	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Котельная № 6	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
8	Котельная №7	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
9	Котельная блочная автоматизированная № 8	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
10	Здание котельной № 9	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
11	Здание котельной № 10	1,08	-	-	-	-	-	-
12	Котельная №11	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
13	Котельная №12	3,24	3,24	-	-	-	-	-
14	Котельная №14	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
15	Котельная №15	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
16	Котельная №16	18,252	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 17	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
18	Котельная № 18	1,49	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 19	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
20	Блочно-модульная котельная № 20	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
21	Теплогенерирующий пункт № 21	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
22	Котельная № 22	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
23	Котельная ВВС № 23	1,204	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 24	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
25	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	27,3	-	-	-	-	-
26	Котельная ООО «ТрикВол»	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
27	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
28	Котельная Филиала «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
29	Котельная п. Борисовский	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
30	Котельная п. Горняк	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
31	Котельная п. Белый Омут	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
35	Котельная д. Дятлово	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
36	Котельная с. Есеновичи	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
37	Котельная №1 п. Зеленогорский	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
38	Котельная п. Академический	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
39	Котельная п. Бельский	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
40	Котельная д. Боровно	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
41	Котельная д. Лужниково	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
42	Котельная д. Кузнецово	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
43	Котельная п. Серебряники	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
44	Котельная п. Солнечный	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
45	Котельная п. Приозерный	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2034
46	Котельная д. Валентиновка	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
47	Котельная п. Пригородный	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
48	Котельная п. Терелесовский	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
49	Котельная д. Афимьино	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
52	3 новые котельные взамен котельной № 16 г. Вышний Волочек	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
55	Новая котельная на ул. Лесозаводская	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
56	Новая котельная на ул. Спортивная	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

**к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

## **РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"**

**а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

На основании данных, представленных в Главе 4 «Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки», можно сделать вывод о том, что перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности при разработке Схемы теплоснабжения не требуется.

**б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

**в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

На территории Вышневолоцкого городского округа условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

**г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

**д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"**

**а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

**б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

## РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

### **а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Используемый вид топлива на Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ.

На котельных Вышневолоцкого городского округа используются природный газ, дрова и уголь.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 8.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.4.

Таблица 8.1

## Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21
5	Котельная ВВМЗ	газ	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
6	Котельная №1	газ	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0
7	Котельная № 2	газ	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4
8	Котельная № 3	газ	10122,5	10122,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	4490,5	4490,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8
11	Котельная № 6	газ	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6
12	Котельная №7	газ	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5
14	Котельная № 9	газ	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9
15	Котельная № 10	уголь	453,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7
17	Котельная №12	газ	3402,1	3402,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2
19	Котельная №15	газ	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7
20	Котельная №16	газ	8096,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5
22	Котельная № 18	уголь	612,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2
26	Котельная № 22	газ	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7
27	Котельная ВВС № 23	уголь	1117,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
29	Котельная п. Борисовский	газ	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
30	Котельная п. Горняк	газ	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	газ												
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ												



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
35	Котельная д. Дятлово	дрова	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9
38	Котельная п. Академический	газ	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93
39	Котельная п. Бельский	газ												
40	Котельная д. Боровно	дрова	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74
41	Котельная д. Лужниково	дрова	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5
43	Котельная п. Серебряники	газ	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71
44	Котельная п. Солнечный	газ	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17
46	Котельная д. Валентиновка	газ	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237
47	Котельная п. Пригородный	газ	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22
48	Котельная п. Терелесовский	газ	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49
49	Котельная д. Афимьино	газ	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Октябрьская	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4
58	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7

Примечание:

1. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
2. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
3. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
4. В 2024 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.

5. В 2023 году строительство трех блочно-модульных автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0, 5,0 и 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
6. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК»
7. В 2023-2024 годы строительство газовой котельной мощностью 35,0 МВт, расположенной по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская, для замещения части теплоэнергии ООО «Вышневолоцкая ТГК».
8. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
9. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.
10. В 2024 году реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	159,3	159,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
5	Котельная ВВМЗ	газ	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165
6	Котельная №1	газ	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
7	Котельная № 2	газ	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25
8	Котельная № 3	газ	169,42	169,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	157,52	157,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05
11	Котельная № 6	газ	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06
12	Котельная №7	газ	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89
14	Котельная № 9	газ	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19
15	Котельная № 10	уголь	287,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64
17	Котельная №12	газ	170,45	170,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19	Котельная №15	газ	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64
20	Котельная №16	газ	178,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88
22	Котельная № 18	уголь	252,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
26	Котельная № 22	газ	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
27	Котельная ВВС № 23	уголь	253,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86
29	Котельная п. Борисовский	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
30	Котельная п. Горняк	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
31	Котельная п. Белый Омут	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
33	Котельная гпп Красномайский, ул. I Мая	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
35	Котельная д. Дятлово	дрова	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
38	Котельная п. Академический	газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
39	Котельная п. Бельский	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
40	Котельная д. Боровно	дрова	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
41	Котельная д. Лужниково	дрова	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
43	Котельная п. Серебряники	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
44	Котельная п. Солнечный	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5
46	Котельная д. Валентиновка	газ	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
47	Котельная п. Пригородный	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
48	Котельная п. Терелесовский	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
49	Котельная д. Афимьино	газ	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
56	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Октябрьская	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
58	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6
5	Котельная ВВМЗ	газ	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9
6	Котельная №1	газ	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0
7	Котельная № 2	газ	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7
8	Котельная № 3	газ	1715,0	1715,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	707,3	707,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
11	Котельная № 6	газ	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6
12	Котельная №7	газ	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4
14	Котельная № 9	газ	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8
15	Котельная № 10	уголь	130,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9
17	Котельная №12	газ	579,9	579,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7
19	Котельная №15	газ	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3
20	Котельная №16	газ	1446,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1
22	Котельная № 18	уголь	154,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
26	Котельная № 22	газ	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6
27	Котельная ВВС № 23	уголь	283,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
29	Котельная п. Борисовский	газ	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2
30	Котельная п. Горняк	газ	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпк Красномайский, ул. Кирова	газ												
33	Котельная гпк Красномайский, ул. 1 Мая	газ	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7
34	Котельная гпк Красномайский, ул. Пушкина	газ												
35	Котельная д. Дятлово	дрова	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9
38	Котельная п. Академический	газ	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7
39	Котельная п. Бельский	газ												
40	Котельная д. Боровно	дрова	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3
41	Котельная д. Лужниково	дрова	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
43	Котельная п. Серебряники	газ	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5
44	Котельная п. Солнечный	газ	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3
46	Котельная д. Валентиновка	газ	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5
47	Котельная п. Пригородный	газ	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0
48	Котельная п. Терелесовский	газ	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9
49	Котельная д. Афимьино	газ	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Октябрьская	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3
58	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, тыс. м<sup>3</sup>, т

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> , т											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7
5	Котельная ВВМЗ	газ	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1
6	Котельная №1	газ	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9
7	Котельная № 2	газ	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3
8	Котельная № 3	газ	1479,7	1479,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	610,3	610,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9
11	Котельная № 6	газ	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6
12	Котельная №7	газ	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4
14	Котельная № 9	газ	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4
15	Котельная № 10	уголь	201,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1
17	Котельная №12	газ	500,3	500,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0
19	Котельная №15	газ	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8
20	Котельная №16	газ	1247,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4
22	Котельная № 18	уголь	238,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6
26	Котельная № 22	газ	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8
27	Котельная ВВС № 23	уголь	437,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
29	Котельная п. Борисовский	газ	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5
30	Котельная п. Горняк	газ	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	газ												

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> , т											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ												
35	Котельная д. Дятлово	дрова	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1
38	Котельная п. Академический	газ	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6
39	Котельная п. Бельский	газ												
40	Котельная д. Боровно	дрова	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1
41	Котельная д. Лужниково	дрова	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9
43	Котельная п. Серебряники	газ	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6
44	Котельная п. Солнечный	газ	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	951,4	951,4	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1
46	Котельная д. Валентиновка	газ	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4
47	Котельная п. Пригородный	газ	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6
48	Котельная п. Терелесовский	газ	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1
49	Котельная д. Афимьино	газ	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Октябрьская	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0
58	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7

**б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива для Вышневолоцкая ТЭЦ является природный газ. Котельные Вышневолоцкого городского округа в основном используют в качестве основного топлива природный газ, уголь и дрова.

**в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки представлено в таблице 8.5.

Таблица 8.5

Описание особенностей характеристик топлив

Наименование	Вышневолоцкой ТЭЦ, котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», котельная ООО «ТрикВол», котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», котельная ВВМЗ	Котельные № 1-9,11-12,15-17, 19,21, 22,24, 14, 20,	Котельные п. Борисовский, п. Горняк, гпн Красномайский, п. Белый Омут, п. Зеленогорский, д. Афимьино, п. Академический, п. Бельский, п. Серебряники, п. Солнечный, д. Валентиновка, п. Пригородный, п. Терелесовский	Котельные д. Дятлово, с. Есеновичи, д. Боровно, д. Лужниково, п. Приозерный, д. Кузнецово	Котельные № 10, 18, 23
Вид топлива	Газ горючий природный	Газ горючий природный	Газ горючий природный	Дрова	Уголь
Марка топлива	Газ горючий природный	Газ горючий природный	Газ горючий природный	-	ДПК
Показатели:					
Общая влага на рабочее состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	11,1%
Зольность на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	13,6
Выход летучих веществ, сухое беззольное состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	-39,8
Содержание серы на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52
Высшая теплота сгорания, сухое беззольное состояние, Ккал/кг	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Низшая теплота сгорания на рабочее состояние, Ккал/кг	8145	8113	7600	2500	5658
Массовая доля мышьяка на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Массовая доля хлора на сухое	н/д	н/д	н/д	н/д	-



Наименование	Вышневолоцкой ТЭЦ, котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», котельная ООО «ТрикВол», котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», котельная ВВМЗ	Котельные № 1-9,11-12,15-17, 19,21, 22,24, 14, 20,	Котельные п. Борисовский, п. Горняк, гпп Красномайский, п. Белый Омут, п. Зеленогорский, д. Афимьино, п. Академический, п. Бельский, п. Серебряники, п. Солнечный, д. Валентиновка, п. Пригородный, п. Терелесовский	Котельные д. Дятлово, с. Есеновичи, д. Боровно, д. Лужниково, п. Приозерный, д.Кузнецово	Котельные № 10, 18, 23
состояние, %					
Массовая доля минеральных примесей не менее, %	н/д	н/д	н/д	н/д	6,5

**г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Используемый вид топлива на Вышневолоцкая ТЭЦ является природный газ. Котельные Вышневолоцкого городского округа в основном используют в качестве основного топлива природный газ, уголь и дрова. Доля использования природный газа на котельных составляет 90 %.

**д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

1. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
2. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
3. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
4. В 2024 году реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

## **РАЗДЕЛ 9 "ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"**

**а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения**

Текущие и перспективные значения объемов (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

**б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения**

Текущие и перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

**в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения**

Текущие и перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

**г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

**д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства**

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

**е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства**

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

## **РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"**

**а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

**б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
1.1	Установка счетчиков тепловой энергии в котельных	Тверская обл., г. Вышний Волочек	13	котельная	отсутствие учета	установка счетчиков тепловой энергии; формирование полезного отпуска; дистанционный контроль параметров работы	2023	2023	9 803,33	9 803,33	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									1 960,67	1 960,67	-	-
Привлеченные средства: кредиты									7 842,66	7 842,66	-	-
1.2	Проектно-изыскательские работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50	0,6	МВт	угольная котельная мощностью 1,3 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,6 МВт	2023	2023	3 250,00	3 250,00	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									650,00	650,00	-	-
Привлеченные средства: кредиты									2 600,00	2 600,00	-	-
1.3	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 53	0,6	МВт	угольная котельная мощностью 1,3 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,6 МВт	2023	2023	29 586,67	29 586,67	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									5 917,33	5 917,33	-	-
Привлеченные средства: кредита									23 669,34	23 669,34	-	-
1.4	Проектно-изыскательские работы по строительству блочно-модульной	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Седовая, в 21 м	1	МВт	угольная котельная мощностью 1,7 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,0 МВт	2023	2023	4 333,33	4 333,33	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	автоматизированной газовой котельной №18	по направлению на север от дома № 146/3											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							866,67	866,67	-	-		
	Привлеченные средства: кредита							3 466,66	3 466,66	-	-		
1.5	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №18	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3	1	МВт	угольная котельная мощностью 1,7 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,0 МВт	2023	2023	29 935,00	29 935,00	-	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							5 987,00	5 987,00	-	-		
	Привлеченные средства: кредиты							23 948,00	23 948,00	-	-		
1.6	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	1,3	МВт	угольная котельная мощностью 1,4 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,3 МВт	2023	2023	4 803,33	4 803,33	-	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							960,67	960,67	-	-		
	Привлеченные средства: кредита							3 842,66	3 842,66	-	-		
1.7	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	1,3	МВт	угольная котельная мощностью 1,4 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,3 МВт	2023	2023	34 061,67	9 758,33	24 303,34		
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных, бумаг							6 812,33	1 951,67	4 860,67	-		
	Привлеченные средства: кредиты							27 249,34	7 806,66	19 442,67	-		
1.8	Проектно-изыскательные работы	Тверская область, г. Вышний	15	МВт	три газовых котельная	одна блочно-модульная автоматизированная	2023	2023	13 381,67	13 381,67	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3	Волочек, ул. Егорова, д. 2а			общей мощностью 14,1 МВт	газовая котельная мощностью 15,0 МВт							
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								2 676,33	2 676,33	-	-		
Привлеченные средства: кредиты								10 705,34	10 705,34	-	-		
1.9	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова, д. 2а	15	МВт	три газовых котельная общей мощностью 14,1 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 15,0 МВт	2024	2024	115 281,67	-	115 281,67		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								23 056,33	-	23 056,33	-		
Привлеченные средства: кредиты								92 225,34	-	92 225,34	-		
1.10	Проектно-сметные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной № 14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	25	МВт	паровые котлоагрегаты мощностью 25,0 МВт	водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт	2023	2023	1 936,67	1 936,67	-	-	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								387,33	387,33	-	-		
Привлеченные средства: кредиты								1 549,34	1 549,34	-	-		
1.11	Строительно-монтажные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной № 14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	25	МВт	паровые котлоагрегаты мощностью 25,0 МВт	водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт	2024	2024	32 354,17	-	32 354,17	*	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссия ценных бумаг								6 470,83	-	6 470,83	-		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам								
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025						
Привлеченные средства: кредиты								25 883,34	-	25 883,34	-							
1.12	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку	Тверская область, г. Вышний Волочек, в районе МКД № 12 по Речному пер.	2	МВт	одна котельная с водогрейными и паровым котлоагрегатом мощностью 23,0 МВт	три блочно-модульных автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0 МВт (Речной пер.), 5,0 МВт (пос. Дубитель), 0,5 МВт (на здание МО МВД России «Вышневолоцкий»)	2023	2023	5 931,67	5 931,67	-	-						
							Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								1 186,33	1 186,33	-	-
							Привлеченные средства: кредиты								4 745,34	4 745,34	-	-
1.13	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку	Тверская область, г. Вышний Волочек, в районе МКД № 12 по Речному пер.	2	МВт			2023	2023	43 131,67	-	43 131,67	-						
							Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								8 626,33	-	8 626,33	-
							Привлеченные средства: кредиты								34 505,34	-	34 505,34	-
1.14	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель	Тверская область, г. Вышний Волочек, на микрорайон Дубитель	5	МВт			2023	2023	9 166,67	9 166,67	-	-						
							Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								1 833,33	1 833,33	-	-
							Привлеченные средства: кредиты								7 333,34	7 333,34	-	-
1.15	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной	Тверская область, г. Вышний Волочек, на микрорайон	5	МВт			2023	2023	52 073,33	-	52 073,33	-						



№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	газовой котельной поселка Дубитель	Дубитель											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							10 414,67	-	10 414,67	-		
	Привлеченные средства: кредиты							41 658,66	-	41 658,66	-		
1.16	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здании МО МВД России "Вышневолоцкий"	Тверская область, г. Вышний Волочек, Московское шоссе, д. 2	0,5	МВт			2023	2023	3 250,00	3 250,00	-	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								650,00	650,00	-	-	
	Привлеченные средства: кредиты								2 600,00	2 600,00	-	-	
1.17	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в здании МО МВД России "Вышневолоцкий"	Тверская область, г. Вышний Волочек, Московское шоссе, д. 2	0,5	МВт			2023	2023	31 898,33	-	31 898,33	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								6 379,67	-	6 379,67	-	
	Привлеченные средства: кредиты								25 518,66	-	25 518,66	-	
1.18	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Баумана	25	МВт	нет котельной		2023	2023	15 633,33	15 613,33	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
	районе ул. Баумана											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							3 122,67	3 122,67	-	-	
	Привлеченные средства: кредиты							12 490,66	12 490,66	-	-	
1.19	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Баумана	25	МВт	нет котельной	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 25,0 МВт	2023	2024	181 001,66	-	181 001,66	-
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							36 200,33	-	36 200,33	-	
	Привлеченные средства: кредиты							144 801,33	-	344 801,33	-	
1.20	Проектно-изыскательные работы по строительству газовой котельной в районе ул. Октябрьская	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская	35	МВт	нет котельной	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 35,0 МВт	2023	2023	н/д	н/д	-	-
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							н/д	н/д	-	-	
	Привлеченные средства: кредиты							н/д	н/д	-	-	
1.21	Строительно-монтажные работы газовой котельной в районе ул. Октябрьская	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Октябрьская	35	МВт	нет котельной	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 35,0 МВт	2023	2024	н/д	-	н/д	-
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							н/д	-	н/д	-	
	Привлеченные средства: кредиты							н/д	-	н/д	-	
1.22	Строительно-монтажные работы котельной ул. Спортивная тепловая мощность 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС)	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	0,9	Гкал/ч	котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК»	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,9 Гкал/ч	2023	2024	46 126,00	23063,00	23063,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								46 126,00	23063,00	23063,00		
Привлеченные средства: кредиты												
1.23	Строительно-монтажные работы котельной ул. Лесозаводская у сущ. узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС)	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	9,0	Гкал/ч	котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК»	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 9,0 Гкал/ч	2023	2024	82 624,00	41312,00	41312,00	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								82 624,00	41312,00	41312,00		
Привлеченные средства: кредиты												
1.24	Реконструкция котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо	п. Приозерный					2023	2024	15000,00	7500,00	7500,00	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								15000,00	7500,00	7500,00		
Привлеченные средства: кредиты												
1.25	Текущий ремонт ПК №3 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1					2023	2023	4000,00	4000,00		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								4000,00	4000,00			
Привлеченные средства: кредиты												
1.26	Текущий ремонт ВК №6 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1					2023	2023	4000,00	4000,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									4000,00	4000,00		
Привлеченные средства: кредиты												
Всего по группе 1.									772 564,17	220 625,00	551 919,17	
Итого Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									275 908,82	108 025,00	167 883,83	
го Привлеченные средства: кредиты									496 635,35	112 600,00	584 035,34	
2. Реконструкция или модернизация тепловых сетей												
2.1	Ремонт теплотрассы с заменой труб Ø 426 мм, L=2x100 м (Вышневолоцкая ГЭЦ)			мм, м	Ø 426 мм, L=2x100 м	Ø 426 мм, L=2x100 м	2023	2023	2000,00	2000,00		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									2000,00	2000,00		
Привлеченные средства: кредиты												
2.2	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до узла Г (Вышневолоцкая ГЭЦ)						2023	2023	200,00	200,00		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									200,00	200,00		
Привлеченные средства: кредиты												
2.3	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до ТК-2 (Вышневолоцкая ГЭЦ)						2023	2023	200,00	200,00		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									200,00	200,00		
Привлеченные средства: кредиты												
Всего по группе 2.									2400,00	2400,00		
Итого Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									2400,00	2400,00		
го Привлеченные средства: кредиты												
Всего по программе									774 964,17	223 025,00	551 919,17	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
Ито	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							278 308,82	110 425,00	167 883,83		
го	Привлеченные средства: кредиты							496 635,35	112 600,00	584 035,34		

**в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

**г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

**д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

**е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период отсутствует.

## РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации, установленным Правительством Российской Федерации.

### **а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

### **б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.1.

Таблица 11.1

Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	Источник тепловой энергии в зоне деятельности
1	ООО «Теплосеть»	01	Котельная №1
		01	Котельная №2
		01	Котельная №3
		01	Котельная №4
		01	Котельная №5
		01	Котельная №6
		01	Котельная №7
		01	Котельная №8
		01	Котельная №9
		01	Котельная №10
		01	Котельная №11
		01	Котельная №12
		01	Котельная №14
		01	Котельная №15
		01	Котельная №16



№ ЕТО	Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	Источник тепловой энергии в зоне деятельности
		01	Котельная №17
		01	Котельная №18
		01	Котельная №19
		01	Котельная №20
		01	Котельная №21
		01	Котельная №22
		01	Котельная №23
		01	Котельная №24
		02	ООО «ТрикВол»
		03	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»
		04	Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»
2	ООО «Стекольный завод 9 Января»	05	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»
3	Филиал «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	06	Котельная ВВМЗ
4	МУП Вышневолоцкого городского округа «Объединенное коммунальное хозяйство»	07	Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова, д. 23а
		08	Котельная пгт Красномайский, ул. 1 Мая, д. 13б
		09	Котельная пгт Красномайский, ул. Пушкина
		10	Котельная п. Пригородный
		10	Котельная п. Горняк
		10	Котельная п. Академический
		11	Котельная п. Бельский
		12	Котельная п. Борисовский
		12	Котельная п. Солнечный
		13	Котельная п. Терелесовский
		14	Котельная п. Белый Омут
		15	Котельная д. Афимьино
		16	Котельная п. Зеленогорский
		17	Котельная д. Лужниково
		18	Котельная д. Дятлово
19	Котельная д. Кузнецово		
20	Котельная д. Боровно		
21	Котельная п. Приозёрный		
22	Котельная с. Есеновичи		
23	Котельная п. Серебряники		
5	ООО «Санаторий «Валентиновка»	24	Котельная д. Валентиновка

**в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

**г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Входящая заявка от ООО «Теплосеть» № 1584 от 17.05.2022 г., № 3875 от 27.10.2022 г.

**д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах округа**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах Вышневолоцкого городского округа представлен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №1 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных
2	Котельная №2	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №2 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
3	Котельная №3	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №3 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
4	Котельная №4	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №4 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
5	Котельная №5	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №5 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
6	Котельная №6	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №6 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
7	Котельная №7	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №7 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	
8	Котельная №8	Теплоснабжающая и	Котельная №8 с	01	ООО «Теплосеть»	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО	
		теплосетевая – ООО «Теплосеть»	тепловыми сетями			постановление м	
9	Котельная №9	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №9 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»	Правительства РФ от 08.08.2012 № 808	
10	Котельная №10	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №10 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
11	Котельная №11	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №11 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
12	Котельная №12	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №12 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
13	Котельная №14	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №14 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
14	Котельная №15	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №15 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
15	Котельная №16	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №16 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
16	Котельная №17	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №17 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
17	Котельная №18	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №18 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
18	Котельная №19	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №19 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
19	Котельная №20	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №20 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
20	Котельная №21	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №21 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
21	Котельная №22	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №22 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
22	Котельная №23	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №23 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
23	Котельная №24	Теплоснабжающая и теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная №24 с тепловыми сетями	01	ООО «Теплосеть»		
24	Котельная ООО «ТрикВол»	Теплоснабжающая – ООО «ТрикВол», теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Котельная ООО «ТрикВол», тепловые сети от котельной ООО «ТрикВол»	02	ООО «Теплосеть»		Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об
25	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкой МДОК» (поставка тепловой энергии)	Теплоснабжающая – ОАО «Вышневолоцкий МДОК», теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», Тепловые сети от точки поставки по договору	03	ООО «Теплосеть»		общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО		теплоснабжения между ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО			закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением
26	Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	Теплоснабжающая – ООО «Вышневолоцкая ТГК», теплосетевая – ООО «Теплосеть»	Источник тепловой энергии - Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК» и магистральная тепловая сеть, квартальные тепловые сети и сооружения на них ООО «Теплосеть»	04	ООО «Теплосеть»	м Правительством РФ от 08.08.2012 № 808
27	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	Теплоснабжающая и теплосетевая - ООО «Стекольный завод 9 Января»	Источник тепловой энергии, тепловые сети ООО «Стекольный завод 9 Января»	05	-	
28	Котельная Филиала «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	Теплоснабжающая и теплосетевая - Филиал «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	Источник тепловой энергии, тепловые сети Филиала «Вышневолоцкий машиностроительный завод» ОАО «Метровагонмаш»	06	-	
29	Котельная п. Борисовский	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	07	МУП «ОКХ»	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6
30	Котельная п. Горняк	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	08	МУП «ОКХ»	Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11
31	Котельная п. Белый Омут	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	09	МУП «ОКХ»	Правил организации теплоснабжения в РФ,
32	Котельная гпк Красномайский, ул. Кирова	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	МУП «ОКХ»	утвержденных постановлением
33	Котельная гпк Красномайский, ул.1 Мая	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	МУП «ОКХ»	
34	Котельная гпк Красномайский, ул. Пушкина	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	МУП «ОКХ»	
35	Котельная д. Дятлово	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	11	МУП «ОКХ»	
36	Котельная поселковая п.	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП	Источник тепловой энергии, тепловые	12	МУП «ОКХ»	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Зеленогорский	«ОКХ»	сети			м
37	Котельная с. Есеновичи	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	12	МУП «ОКХ»	Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
38	Котельная п. Академический	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	13	МУП «ОКХ»	
39	Котельная п. Бельский	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	14	МУП «ОКХ»	
40	Котельная д. Боровно	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	15	МУП «ОКХ»	Ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 11 Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808
41	Котельная д. Лужниково	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	16	МУП «ОКХ»	
42	Котельная д. Кузнецово	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	17	МУП «ОКХ»	
43	Котельная п. Солнечный	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	18	МУП «ОКХ»	
44	Котельная п. Приозерный	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	19	МУП «ОКХ»	
45	Котельная п. Пригородный	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	20	МУП «ОКХ»	
46	Котельная п. Терелесовский	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	21	МУП «ОКХ»	
47	Котельная д. Афимьино	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	22	МУП «ОКХ»	
48	Котельная п. Серебряники	Теплоснабжающая и теплосетевая - МУП «ОКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	23	МУП «ОКХ»	
49	Котельная д. Валентиновка	Теплоснабжающая и теплосетевая - ООО «Санаторий «Валентиновка»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	24	-	

## **РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"**

Перераспределение тепловой энергии между источниками тепловой энергии производиться не будет.

### **РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"**

В случае выявления при дальнейшей эксплуатации бесхозных тепловых сетей согласно п. 6, ст. 15 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Администрацией Вышневолоцкого городского округа выявлен объект, имеющий признаки бесхозного: сооружение – магистральный трубопровод тепловых сетей, кадастровый номер 69:39:0000000:637, протяженностью 2913 п.м., местонахождение: Тверская область Вышневолоцкий городской округ, г. Вышний Волочек, от ТЭЦ ул. Красная до пересечения ул. Екатерининская и ул. Красных Печатников ТК-17.

В соответствии с распоряжением Администрацией Вышневолоцкого городского округа от 13.06.2023 № 663-р «О передаче ООО «Теплосеть» в эксплуатацию социально-значимого имущества, имеющего признаки бесхозного, до признания права собственности на него» вышеуказанный объект передан в эксплуатацию ООО «Теплосеть», как гарантирующей организации, осуществляющей теплоснабжение на территории г. Вышний Волочек до определения собственника имущества.

**РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ  
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И  
ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"**

**а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не предусмотрено.

**б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

**в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

**г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Предложения отсутствуют.

**д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии в актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют.



**е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

**ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

## РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

В таблицах 15.1-15.56 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

Таблица 15.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Вышневолоцкая ТЭЦ

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	402,8	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4
9	Коэффициент использования теплоты топлива, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	100	100	100	100	100	100	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №1 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	18	19	20	21	22	23-27	28-31
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №2 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	14	15	16	17	18	19-23	24-27
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №3 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	-	-	-	-

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	169,4	169,4	169,4	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,6	1,6	1,6	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	100,8	100,8	100,8	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	24	25	26	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-

Таблица 14.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №4 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	157,5	157,5	157,5	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	143,2	143,2	143,2	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	25	26	27	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-

Таблица 14.6

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №5 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	17	18	19	20	21	22-26	27-30
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.7

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №6 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	24	25	26	27	28	29-33	34-37
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №7 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	30	31	32	33	34	35-39	40-43
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №8 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	17	18	19	20	21	22-26	27-30
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.10

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №9 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	17	18	19	20	21	22-26	27-30
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0



Таблица 14.11

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №10 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	-	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	287,67	287,67	-	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,1	1,1	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	-	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	24,5	24,5	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	12	13	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-

Таблица 14.12

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №11 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	11	12	13	14	15	16-20	21-24
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.13

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №12 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	170,45	170,45	170,45	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	100,8	100,8	100,8	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	21	22	23	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-

Таблица 14.14

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №14 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	23	24	25	26	27	28-32	33-36
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.15

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №15 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	415	415	415	415	415	415	415
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	28	29	30	31	32	33-37	38-41
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.16

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №16 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	-	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,63	178,63	-	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,0	2,0	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	-	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	333,8	333,8	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	29	30	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-

Таблица 14.17

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №17 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	29	30	31	32	33	34-38	39-42
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №18 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	-	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	252,49	252,49	-	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,9	1,9	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	-	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	66	66	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	27	28	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-

Таблица 14.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №19 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	10	11	12	13	14	15-19	20-23
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.20

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №20 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	11	12	13	14	15	16-20	21-24
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.21

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №21 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	18	19	19	19	19	19	19
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.22

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №22 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	18	19	20	21	22	23-27	28-31
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.23

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №23 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	-	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	253,68	253,68	-	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,45	1,45	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	-	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	47,5	47,5	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	-	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	9	10	-	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	-	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	-	-	-	-	-

Таблица 14.24

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №24 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0



№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	18	19	20	21	22	23-27	28-31
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.25

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Борисовский

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	46	47	48	49	50	51-55	56-59
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.26

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Горняк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	13	14	15	16	17	18-22	23-26
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.27

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Белый Омут

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	26	27	28	29	30	31-35	36-39
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.28

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт Красномайский ул.Кирова

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	146	146	146	146	146	146	146
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	18	19	20	21	22	23-27	28-31
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.29

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт Красномайский ул. 1 Мая

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	46	47	48	49	50	51-55	56-59
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.30

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт Красномайский ул. Пушкина

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	51	52	53	54	55	56-60	61-64
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.31

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Дятлово

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	15	16	17	18	19	20-24	25-28
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.32

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной с. Есеновичи

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	237	237	237	237	237	237	237
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	14	15	16	17	18	19-23	24-27
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.33

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №1 п. Зеленогорский

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	41	42	43	44	45	46-50	51-54
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.34

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Академический

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	46	47	48	49	50	51-55	56-59
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.35

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Бельский

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	45	46	47	48	49	50-54	55-58
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.36

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Боровно

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	19	20	21	22	23	24-28	29-32
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.37

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Лужниково

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	238	238	238	238	238	238	238
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	9	10	11	12	13	14-18	19-22
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.38

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Кузнецово

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	37	38	39	40	41	42-46	47-50
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.39

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Серебряники

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	41	42	43	44	45	46-50	51-54
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.40

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Солнечный

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5-32,5	33,5-36,5
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.41

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Приозерный

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	7	8	9	10	11	12-16	17-20
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	1	1	0	0	0

Таблица 14.42

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Валентиновка

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37-41	42-45
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.43

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Пригородный

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	38	39	40	41	42	43-47	58-51
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.44

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Терелесовский

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	35	36	37	38	39	40-44	45-48
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.45

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Афимьино

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16	17	18	19	20	21-25	26-29
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	1	0	0	0	0

Таблица 14.46

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «ТрикВол» г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	25	26	27	28	29	30-34	35-38
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.47

## Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «Стекольный завод 9 Января» г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	32	33	34	35	36	37-41	42-45
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.48

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ВВМЗ, г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	36	37	38	39	40	41-45	46-49
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.49

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ОАО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	-	-	-	-
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	159,3	159,3	159,3	-	-	-	-
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	2,79	2,79	2,79	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	100	100	100	-	-	-	-
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	129,1	129,1	129,1	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	20	21	22	-	-	-	-
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	-	-	-	-
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0	0	0	-	-	-	-

Таблица 14.50

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г. Вышний Волочёк, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	1,71	1,71	1,71	1,71
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	254,1	254,1	254,1	254,1
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	27	28	29-33	34-37
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0



Таблица 14.51

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10)

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	24,5	24,5	24,5	24,5
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	15	16	17-21	22-25
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.52

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия трех новых котельных по Речному пер., в пос. Дубитель и для здания МО МВД России «Вышневолоцкий» (2, 5, 0,5 МВт соответственно) г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16)

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	2,0	2,0	2,0	2,0
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	333,8	333,8	333,8	333,8
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	32	33	34-38	39-42
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.53

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18)

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	1,9	1,9	1,9	1,9
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	66	66	66	66
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	30	31	32-36	37-40
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.54

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23)

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	1,45	1,45	1,45	1,45
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	47,5	47,5	47,5	47,5
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	12	13	14-18	19-22
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.55

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
	тепловой энергии, %							
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

Таблица 14.56

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Спортивная

№ п/п	Индикатор	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2034
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	-	-	-	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	-	-	-	100	100	100	100
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	-	-	-	-	-	-	-
8	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	0	0	0	0
11	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0	0	0	0

## РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.economy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 16.1.

Таблица 16.1

Индексы-дефляторы и инфляция до 2034 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2034
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 16.2.

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения в проиндексированных ценах (прогноз) для потребителей ООО «Теплосеть», тыс. руб.

<b>Наименование</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	277 500,00	480 044,17										
Полезный отпуск, Гкал	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал	2156,34	2240,44	2327,81	2418,60	2512,93	2610,93	2712,76	2818,55	2928,48	3042,69	3161,35	3284,64
Валовая выручка, тыс. руб.	246885,26	256513,78	266517,82	276912,01	287711,58	298932,34	310590,70	322703,73	335289,18	348365,46	361951,71	376067,83
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	4580,08	6433,23	2327,81	2418,60	2512,93	2610,93	2712,76	2818,55	2928,48	3042,69	3161,35	3284,64
Рост тарифа, %		140,5	36,2	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9