



Российская Федерация
Новгородская область

АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛОТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 23.03.2023 № 36-рг
п. Волот

Об организации и проведении публичных слушаний по проекту постановления Администрации Волотовского муниципального округа «Об актуализации Схемы теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года»

В соответствии со статьей 5.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", решением Думы Волотовского муниципального округа от 23.09.2020 № 7 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в Волотовском муниципальном округе», Уставом Волотовского муниципального округа, в целях соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности:

1. Организовать и провести публичные слушания по проекту постановления Администрации Волотовского муниципального округа «Об актуализации Схемы теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года» 30 апреля 2023 года по адресу: Новгородская обл., Волотовский район, п. Волот, ул. Комсомольская,

д. 38, здание Администрации Волотовского муниципального округа, малый зал, в 14.00 часов.

2. Опубликовать оповещение о начале публичных слушаний по проекту постановления Администрации Волотовского муниципального округа «Об актуализации Схемы теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года» в муниципальной газете «Волотовские ведомости» и разместить на официальном сайте в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Предложения, замечания, дополнения от теплоснабжающих, теплосетевых организаций и иных заинтересованных лиц по вынесенному на публичные слушания проекту постановления Администрации Волотовского муниципального округа «Об актуализации Схемы теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года» с 30.03.2023 по 19.04.2023 года с 8 час. 30 мин. до 17 час. 00 мин. могут быть представлены по адресу: Новгородская область, п. Волот, ул. Комсомольская, д. 38, в Администрацию Волотовского муниципального округа, тел. 8-816-62-61-212, тел. 8-816-62-61-047, а также на адрес электронной почты: adm.volot@mail.ru;

4. Назначить ответственным за проведение публичных слушаний по вышеуказанному проекту председателя комитета жилищно-коммунального хозяйства, строительства и архитектуры Администрации Волотовского муниципального округа Семёнову Светлану Фёдоровну.

5. Опубликовать настоящее распоряжение в муниципальной газете «Волотовские ведомости» и разместить на официальном сайте Администрации Волотовского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава муниципального
округа



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Серийный номер сертификата:
0093D031B4A08F78CF2BBD756B5F04DF90
Владелец: Лыжов Александр Иванович
Дата подписания: 23.03.2023 15:08
Срок действия: с 27.12.2022 по 21.03.2024

А. И. Лыжов

Российская Федерация
Новгородская область

АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛОТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от №
п. Волот

Об актуализации Схемы
теплоснабжения Волотовского
муниципального округа
Новгородской области на период до
2033 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", распоряжением Администрации Волотовского муниципального округа от 29.03.2022 № 42-рз «О проведении публичных слушаний»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Актуализировать Схему теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года, утвержденную постановлением Администрации Волотовского муниципального округа от 20.04.2022 № 236 «Об актуализации схемы теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года», с изменениями, внесенными постановлением Администрации Волотовского муниципального округа от 07.07.2022 № 466 «О внесении изменений в постановление Администрации Волотовского муниципального округа от 20.04.2022 № 236», изложив её в редакции в соответствии с приложением к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в муниципальной газете «Волотовские ведомости» и на официальном сайте Администрации Волотовского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава
муниципального округа

А. И. Лыжов

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ВОЛОТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
на период до 2033 года**

Введение

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие системы теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области разработана в соответствии со следующими документами:

Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019 г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

Приказ Минрегиона России совместный с Минэнерго России от 29.12.2021 № 565/667 «О методических рекомендациях по разработке схем теплоснабжения»;

Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 года.

Схема теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области разработана с использованием следующих материалов:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);
- Генеральный план муниципального образования сельское поселение Волот Волотовского муниципального района Новгородской области, утвержденный решением Совета депутатов сельского поселения Волот от 14.03.2013 № 179 (с изменениями, внесенными: решением Совета депутатов сельского поселения Волот от 22 августа 2014 г. № 218 «Об утверждении

изменений в Генеральный план сельского поселения Волот»; решением Совета депутатов сельского поселения Волот от 26 сентября 2019 № 129 «Об утверждении изменений в генеральный план сельского поселения Волот Волотовского муниципального района Новгородской области»);

- Генеральный план Славитинского сельского поселения Волотовского муниципального района Новгородской области, утвержденный решением Совета депутатов Славитинского сельского поселения Волотовского муниципального района Новгородской области от 28.09.2012 № 270 (с изменениями, внесенными решением Совета депутатов Славитинского сельского поселения Волотовского муниципального района от 18.09.2014 № 360; от 28.04.2020 № 613);

- Генеральный план муниципального образования Ратицкое сельское поселение Волотовского муниципального района Новгородской области, утвержденный решением Думы Волотовского муниципального округа от 27.05.2022 № 215).

Схема теплоснабжения Волотовского муниципального округа - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Единая теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;

- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

В состав Волотовского муниципального округа входят следующие населённые пункты: деревня Бёхово, деревня Бозино, деревня Борок, деревня Борыни, деревня Веретье, деревня Верёхново, деревня Взгляды, деревня Волот, деревня Восход, деревня Вояжа, деревня Выдра, деревня Вязовня, деревня Гаврилково, деревня Гниловец, деревня Горицы, деревня Горки Бухаровы, деревня Горки Ратицкие, деревня Горки, деревня Горки, деревня Городище, деревня Городок, деревня Городцы, деревня Гумнище, деревня Дерглец, деревня Должино, деревня Жарки, деревня Жизлино, деревня Жуково-Дуброво, деревня Заболотье, деревня Заполосье, деревня Заречье, деревня Заречье, деревня Зеремо, деревня Ивьё, деревня Ильино, деревня Камень, деревня Кашенка, деревня Кисляково, деревня Клевицы, деревня Кленовец, деревня Клинково, деревня Клопцы, деревня Кованцы, деревня Кознобицы, деревня Колесницы, деревня Колотилово, деревня Конотопцы, деревня Красницы, деревня Красный Луч, деревня Кривицы, деревня Крутец, деревня Лесная, деревня Личино, деревня Лоша, деревня Лужки, деревня Лухино, деревня Малое Заболотье, деревня Марьково, деревня Междуречье, деревня Мелочёво, деревня Меньково, деревня Микшицы, деревня Михалково, деревня Мостище, деревня Нивки, деревня Никулино, деревня Окроево, деревня Осиновка, деревня Остров, деревня Парник, деревня Пескова, деревня Плакса, деревня Поглядово, деревня Погорелец, деревня Подостровье, деревня Подсосонье, деревня Порожки, деревня Пуково, деревня Раглицы, деревня Ракитно, деревня Раменьё, деревня Ратицы, деревня Ретлё, деревня Рно, деревня Ручьи, деревня Сельцо, деревня Сельцо, деревня Славитино, деревня Снежка, деревня Соловьёво, деревня Соломенка, деревня Средня, деревня Станишино, деревня Старо, деревня Сутоки, деревня Сухарёво, деревня Токариха, деревня Точка, деревня Тюриково, деревня Уницы, деревня Устицы, деревня Учно, деревня Хотигоще, деревня Хотяжа, деревня Хутонка, деревня Черенцово, деревня Чураково, деревня Шилова Гора, деревня Язвино, посёлок Волот.

На территории Волотовского муниципального округа услуги по теплоснабжению оказывают три ресурсоснабжающие организации, это - АО «НордЭнерго», ООО «ТК Новгородская», ООО «ТК Северная».

Ресурсоснабжающая организация АО «НордЭнерго» обслуживает две газовые котельные и термоблок к многоквартирному дому, в том числе:

1. Автоматизированная газовая котельная: Новгородская область, Волотовский район, п. Волот, ул. Комсомольская, д.17 в;
2. Автоматизированная газовая котельная: Новгородская область, Волотовский район, п. Волот, ул. Старорусская, д.20 б;
3. Термоблок газовый уличный ТГУ-НОРД 90: Новгородская область, Волотовский район, п. Волот, ул. Комсомольская, д. 28;

Ресурсоснабжающая организация ООО Тепловая компания

«Новгородская» обслуживает три котельные в том числе:

1. ТГУ-350 № 3, п. Волот, ул. Садовая;
2. Котельная № 9, д. Порожки, ул. Школьная, д. 3;
3. Котельная № 9а, д. Порожки, ул. Школьная, д. 15.

ООО «ТК Северная» обслуживает:

1. Котельная № 10 д. Верёхново и тепловые сети к ней;
2. Котельная № 7 д. Городцы и тепловые сети к ней;
3. Котельная № 8 д. Ратицкие Горки и тепловые сети к ней.

Отопление жилой и общественной застройки на территории Волотовского территориального отдела осуществляется по смешанной схеме. Система теплоснабжения включает в себя подвод к административным зданиям, к детским садам, средней школе, музыкальной школе, больнице, поликлинике, к многоквартирным жилым домам.

Списки многоквартирных жилых домов, отапливаемых централизованно:

№ п/п	Адрес	Год постройки	Этажность	Общая площадь, кв. м.	Форма собственности
1	ул. Школьная, д. 3а	1977	2	374,7	муниципальная
2	ул. Партизанская, д. 13	1986	2	630,4	муниципальная
3	ул. Старорусская, д.41	1982	2	750,6	муниципальная
4	ул. Старорусская, д.43	1984	2	755,3	муниципальная
5	ул. Васькина, д.10	1976	2	436,5	муниципальная
6	ул. Комсомольская, д. 28	2016	2	1055,2	муниципальная
7	ул. Строителей, д.15	1978	2	920,8	муниципальная
8	ул. Старорусская, д.39	1995	2	549,7	муниципальная
9	ул. Садовая, д.3	1979	2	811,9	муниципальная
10	ул. Садовая, д.4	1973	2	896,5	муниципальная
11	д. Порожки, ул. Школьная, д. 3	1973	2	320	муниципальная
12	ул. Комсомольская, д.13	2015	2	338,4	муниципальная

Численность населения Волотовского муниципального округа по состоянию на 01.01.2022 года составляла 4434 человек. Основная часть населения проживает в п. Волот.

Гидрографическая сеть представлена реками Псижа, Перехода и ручьями; принадлежит к Балтийско-Ладожскому бассейну.

В геологическом отношении территория Волотовского муниципального округа приурочена в пределах северо-западной части Русской платформы, со спокойным слабоволнистым рельефом и характеризуется средними уклонами к руслам и поймам рек. Они сложены в основании породами кристаллического фундамента, которые перекрываются мощной толщей осадочных пород.

Климат умеренно-континентальный, характеризующийся избыточным увлажнением, с нежарким коротким летом и умеренно холодной зимой. Его формирование связано с теплыми и влажными воздушными массами Атлантики с одной стороны и холодными арктическими, с другой стороны. Среднегодовая многолетняя температура воздуха составляет 3,7оС. Самым теплым месяцем является июль, средняя температура которого колеблется в пределах 16,9о-17,8°С. Средняя многолетняя температура зимы (январь) составляет (-)7,9о-(-) 8,7°С. Число дней с отрицательной температурой во все часы суток – 93.

Существующая система теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области включает в себя:

1. ТГУ-350 № 3, п. Волот, ул. Садовая;
2. ТГУ-НОРД 90 п. Волот, ул. Комсомольская;
3. Котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д. 3;
4. Котельная № 9а д. Порожки, ул. Школьная, д. 15;
5. Автоматизированная газовая котельная (БМК): Новгородская область, Волотовский район, п. Волот, ул. Комсомольская, д.17в; тепловые сети от котельной к потребителям;
6. Автоматизированная газовая котельная (БМК): Новгородская область, Волотовский район, п. Волот, ул. Старорусская, д. 20б; тепловые сети от котельной к потребителям;
7. ТГУ-НОРД 240М (СУГ) д. Верёхново, сооружение 63а;
8. ТГУ-НОРД 150М (СУГ) д. Городцы, ул. Центральная, сооружение 40а;
9. ТГУ-НОРД 150М д. Горки Ратицкие, ул. Центральная, сооружение 19а.

Во время эксплуатации тепловых сетей выполняются следующие мероприятия:

- поддерживается в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;
- выявляется и восстанавливается разрушенная тепловая изоляция и антикоррозионное покрытие;
- своевременно удаляется воздух из теплопроводов через воздушников, не допускается присос воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплопотребления;
- принимаются меры к предупреждению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов в работе тепловой сети.

Основным потребителем тепловой энергии является население.

Тарифы на тепловую энергию для организаций осуществляющих услуги теплоснабжения утверждаются на календарный год соответствующим приказом комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями надежности являются показатель количества перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании. Оценку потребностей в замене сетей теплоснабжения определяет величина целевого показателя надёжности предоставления услуг.

Раздел I. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

Согласно Градостроительному кодексу, основным документом, определяющим территориальное развитие Волотовского муниципального округа, является генеральный план.

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовые тепловые нагрузки котельных Волотовского муниципального округа представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Средненедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
ТГУ-350 № 3, п. Волот, ул. Садовая	0,24	0	0,24
Котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д. 3	0,03	0	0,03
Котельная № 9а, д. Порожки, ул. Школьная, д. 15	0,02	0	0,02
ТГУ-НОРД 90 п. Волот, ул. Комсомольская	0,08	-	0,08
Автоматизированная газовая котельная (БМК) п. Волот, ул. Комсомольская, д. 17 В	1,17	-	1,17
2,32 Автоматизированная газовая котельная (БМК) п. Волот, ул. Старорусская, д. 20 Б	0,47	-	0,47
ТГУ-НОРД 150М (СУГ) Волотовский район, д. Городцы, ул. Центральная, сооружение 40 а	0,10	-	0,10
ТГУ-НОРД 240М (СУГ) Волотовский район, д. Верехново, сооружение 63 а	0,11	-	0,11
ТГУ-НОРД 150М (СУГ) Волотовский район, д. Горки Ратицкие ул. Центральная, сооружение 19 а	0,10	-	0,10

Суммарная максимальная часовая тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе теплоснабжения на 01.01.2022 года, составляла 2,32 Гкал/ч.

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя

и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной на 2023 г., 2024 г. представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

«Наименование котельной микрорайона (поселка)	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев, Гкал		Потребление на ГВС, м3	
	на 2023 год,	на 2024 год	на 2023 год	на 2024 год
ТГУ-350 №3, п. Волот, ул. Садовая	403,96	390,86	-	-
Котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д. 3	95,70	60,48	-	-
Котельная № 9а д. Порожки, ул. Школьная, д. 15	-	35,17	-	-
Котельная № 10 д. Верхново	204,993	220,69	-	-
Котельная № 7 д. Городцы	195,336	223,36	-	-
Котельная № 8 д. Горки Ратицкие	142,089	199,05	-	-
ТГУ-НОРД 90 п. Волот, ул. Комсомольская	83,6	89,83	-	-
Автоматизированная газовая котельная (БМК) п. Волот, ул. Комсомольская, д. 17 В	2299	2457,55	-	-
Автоматизированная газовая котельная (БМК) п. Волот, ул. Старорусская, д. 20 Б	629	672,79	-«	-

Структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления Волотовского муниципального округа на перспективу приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Наименование показателя	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
1. ТГУ-350 № 3 п. Волот ул. Садовая						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,24	0,24	0,301	0,301	0,301	0,301
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,24	0,24	0,301	0,301	0,301	0,301
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
2. Котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д. 3						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
3. Котельная № 9 а д. Порожки, ул. Школьная, д. 15						

Наименование показателя	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4. Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,47	0,47	0,52	0,52	0,52	0,52
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,47	0,47	0,52	0,52	0,52	0,52
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
5. Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская 17в						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	1,17	1,17	1,52	1,52	1,52	1,52
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1,17	1,17	1,52	1,52	1,52	1,52
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
6. Термоблок газовый уличного типа «ТГУ-НОРД 90»						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7. Котельная № 10, д. Верёхново						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
8. Котельная № 7, д. Городцы						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч						
9. Котельная № 8 д. Горки Ратицкие						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности по состоянию представлены в таблице 2.1.

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности котельных подлежат уточнению после проведения работ по вводу в эксплуатацию (выводу) оборудования на котельных (переводу на другой вид топлива или систему теплоснабжения).

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;

- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

В связи с отсутствием перспективной застройки, увеличение потребления тепловой энергии не планируется.

Таблица 2.1

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
ТГУ-350 № 3 п. Волот, ул. Садовая, з/у 1к								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,3,	0,3	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,3	0,3	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,3	0,3	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,24	0,24	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.1	- на отопление	0,24	0,24	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через	0,02	0,02	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
2.1.1	- на отопление	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20 Б								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.2	Технические	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
	ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч							
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2.1.1	- на отопление	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:							
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч							
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)							
2.4	Резерв (+) / дефицит (-)							

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
	тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)							
ТГУ-НОРД 90 п. Волот, ул. Комсомольская								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч							
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.1.1	- на отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:							

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч							
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)							
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)							

ТГУ-НОРД 150М (СУГ) Городцы, ул. Центральная, сооружение 40 а

1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч							
	Подключенная тепловая нагрузка, в т. ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2.1.1	- на отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2.1.2	- на вентиляцию							

2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т. ч.:							
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч							
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)							
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)							

ТГУ-НОРД 240М (СУГ) Верхново, сооружение 63 а

1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто,							

	Гкал/ч								
	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
2.1.1	- на отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
2.1.2	- на вентиляцию	-	0	0	0	0	0	0	
2.1.3	- на системы ГВС	-	0	0	0	0	0	0	
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²								
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)								
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:								
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч								
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)								
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)								
ТГУ-НОРД 150М, д. Горки Ратицкие, ул. Центральная, сооружение 19 а									
	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	

	источника тепловой энергии, Гкал/ч							
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %							
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч							
	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
2.1.1	- на отопление	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
2.1.2	- на вентиляцию							
2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²							
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:							
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч							
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)							
2.4	Резерв (+) / дефицит (-)							

тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Зона центрального теплоснабжения состоит из следующих источников теплоснабжения и тепловых сетей:

1. котельная № 3, п. Волот, ул. Садовая, 1б и сети отопления;
2. котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д. 3 и сети отопления;
3. котельная № 9а, д. Порожки, ул. Школьная, д. 15;
4. Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б;
5. Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская 17В;
6. Термоблок газовый уличного типа «ТГУ-НОРД 90», ул. Комсомольская;
7. Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Горки Ратицкие;
8. Термоблок газовый уличный ТГУ-240 Верёхново;
9. Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Городцы.

Схемы тепловых сетей источников тепловой энергии представлены на рисунках 1.1.; 1.2.; 1.3. -1.3.1.

Единая тепловая сеть поселения отсутствует. Взаимная гидравлическая увязка действующих контуров котельных отсутствует.

Существующая система теплоснабжения.

Система теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплопотребления.



Рисунок 1.1. - Схемы тепловых сетей котельной № 3, п. Волот, ул. Садовая,16



Рисунок 1.2. - Схемы тепловых сетей котельной № 9 д. Взгляды

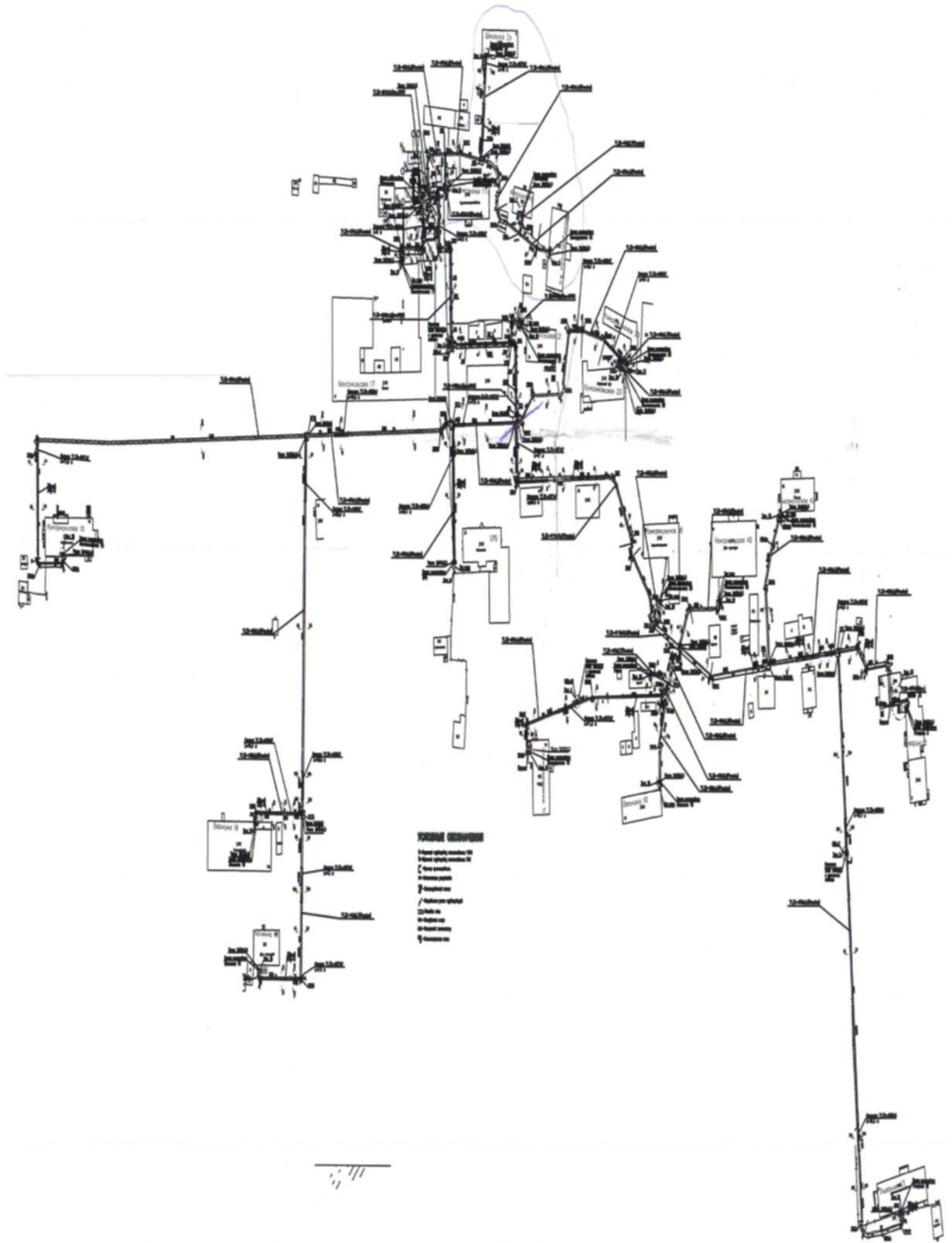


Рисунок 1.3. - Схемы тепловых сетей Газовых котельных п. Волот

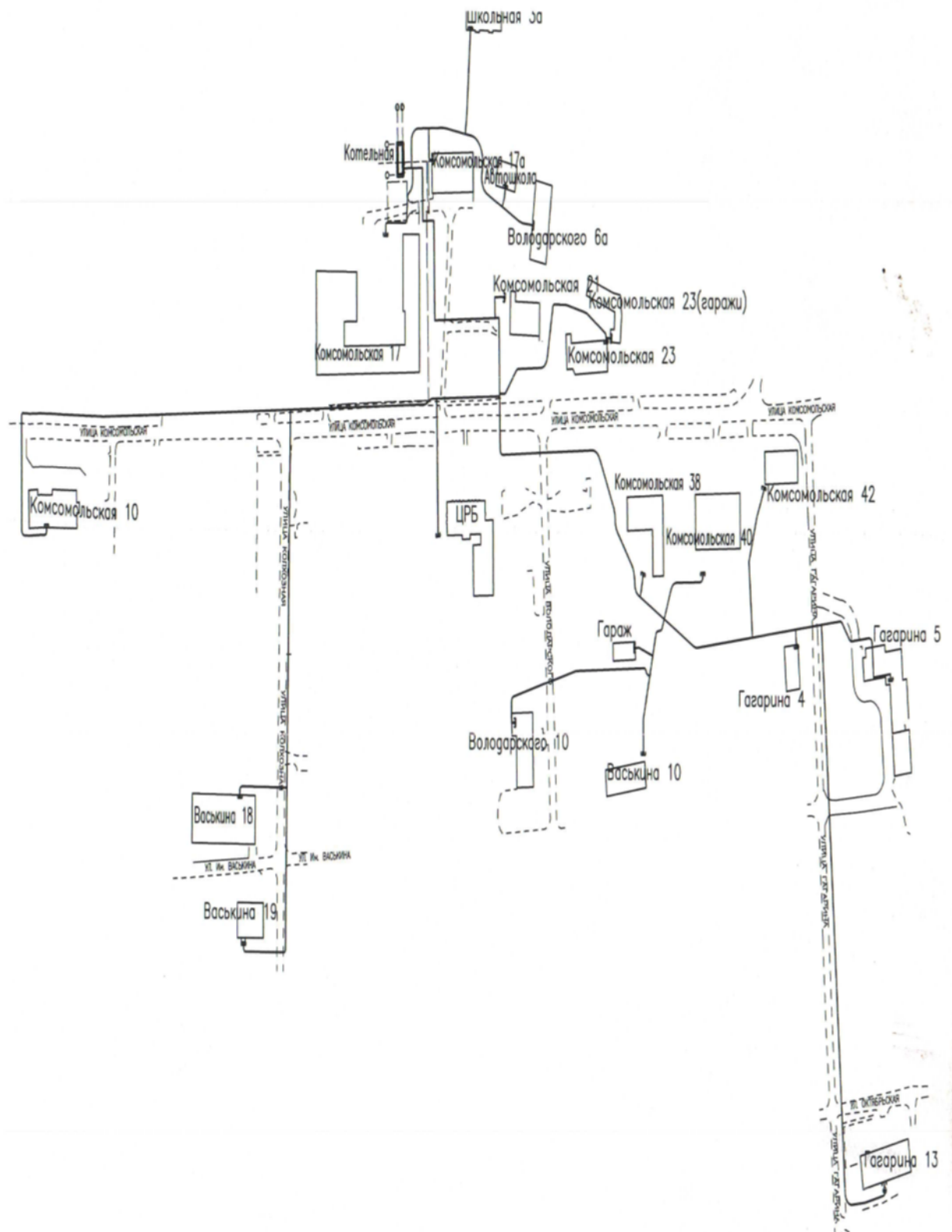


Рисунок 1.3.1. - Схемы тепловых сетей Газовой котельной п. Волот ул. Комсомольская 17В

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя спрогнозированы с учетом увеличения расчетных расходов теплоносителя в тепловых сетях с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по модернизации тепловых систем источников тепловой энергии.

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Вологовского муниципального округа до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

система теплоснабжения Вологовского муниципального округа закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;

сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2033гг
ПГУ-350 №3 п. Волот ул. Садовая							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов	-	-	-	-	-	-

	теплоносителя, шт.						
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 9 д. Порожки							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³				0,9	0,9	0,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч				0,007	0,007	0,007
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:				0,002	0,002	0,002
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч				0,002	0,002	0,002
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего	0	0	0	0	0	0

	водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч						
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч				0,018	0,018	0,018
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч				-	-	-
Котельная № 9 а д. Порожки							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³				0,57	0,57	0,57
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч				-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч				-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %				-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч				-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.				-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³				-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч				0,004	0,004	0,004
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:				0,001	0,001	0,001
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч				0,001	0,001	0,001
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч				0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч				0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч				0,011	0,011	0,011
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч				-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8	415,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-

4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	-	-	-	-	-	-
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская д.17В							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9	694,9
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	-	-	-	-	-	-
9.1	- нормативные утечки теплоно-	-	-	-	-	-	-

	сителя (0,25% V), м ³ /ч						
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения, с поддержанием ее в рабочем состоянии проведением капитальных и текущих ремонтов, в случае возникновения аварий – осуществлением действий в соответствии планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Система теплоснабжения п. Волот» (приложение № 1 к схеме теплоснабжения Волотовского муниципального округа Новгородской области на период до 2033 года), который разработан по сценарию наиболее вероятных и опасных по последствиям аварий, а также источниках их возникновения на примере котельной ТГУ-НОРД-350М. Топливной компанией «Северная», Акционерным обществом «Нордэнерго» заключены договора с ТК «Новгородская» на устранение аварийных ситуаций в рамках технического обслуживания подведомственных котельных.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Строительство и реконструкция 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, не предусматривается.

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Волотовского муниципального округа на расчетный срок не предусматривается.

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

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Вологовского муниципального округа на расчетный срок не предусматривается.

5.3 Предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не имеется.

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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.

На территории Вологовского муниципального округа источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Переоборудование котельных на территории Вологовского муниципального округа в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

5.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода отсутствуют в связи с незначительной нагрузкой потребителей.

5.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

5.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70°C (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии отсутствуют.

5.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии.

Ввод новых и реконструкция старых существующих источников тепловой энергии не предусматривается.

5.11 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Характеристика топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
1. ТГУ №3 п. Волот ул. Садовая		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	8120	8113
Расход топлива нормативный / фактический	1001,8	-
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
2. Котельная № 9 д. Порожки		
Вид топлива	электроэнергия	электроэнергия
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	-
Удельный расход топлива на транспортировку теплоносителя, кВт*ч/Гкал	1725,3	1725,3
Поставщик топлива	-	-
Способ доставки на котельную	-	-
Откуда осуществляется поставка	-	-

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Периодичность поставки	-	-
3.Котельная № 9 а д. Порожки		
Вид топлива	электроэнергия	электроэнергия
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	-
Поставщик топлива	-	-
Способ доставки на котельную	-	-
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	-
4.Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б		
Вид топлива	Природный газ	Природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	111,78
Поставщик топлива	-	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	-	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	Круглосуточно в период ОЗП
5.Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская д.17В		
Вид топлива	Природный газ	Природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	414,79
Поставщик топлива	-	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	-	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	Круглосуточно в период ОЗП
6. Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Городцы		
Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Вид топлива	Сжиженный газ	сжиженный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	32,97

Поставщик топлива	-	ООО «Вервекс энерджи»
Способ доставки на котельную		автотранспорт
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки		Еженедельно в период ОЗП
7. Термоблок газовый уличный ТГУ-240 Верхново		
Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Вид топлива	Сжиженный газ	сжиженный газ
Марка топлива		
Калорийность топлива		
Расход топлива нормативный / фактический		37,68
Поставщик топлива	-	ООО «Вервекс Энерджи»
Способ доставки на котельную	-	автомобилями
Откуда осуществляется поставка		
Периодичность поставки		Еженедельно в период ОЗП
8 Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Горки Ратицкие		
Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Вид топлива	Природный газ	Природный газ
Марка топлива		
Калорийность топлива		
Расход топлива нормативный / фактический		29,83
Поставщик топлива	-	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	-	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	Круглосуточно в период ОЗП
9.ТГУ-НОРД 90 п. Волот, ул. Комсомольская		
Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Вид топлива	Природный газ	Природный газ
Марка топлива		
Калорийность топлива		
Расход топлива нормативный / фактический		13,82
Поставщик топлива	-	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	-	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	Круглосуточно в период

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Коммунальная услуга горячего водоснабжения в Волотовском муниципальном округе отсутствует.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

В таблице 8.1 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки на перспективу 2021-2033 гг.

Нормативный запас аварийного топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Нормативный запас аварийного топлива рассчитывается и обосновывается раз в три года. При сохранении всех исходных условий для формирования НЗТ на второй и третий год трехлетнего периода котельная подтверждает объем НЗТ без предоставления расчетов.

ННЗТ и НЭЗТ на отопительных котельных определяется в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Таблица 8.1

Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Волотовского территориального отдела

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022 (факт)	2023	2024-2033
1. ТГУ 350 № 3 п. Волот, ул. Садовая, з/у 1							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	-	-	41,8	437,35	403,96	390,86
КПД	%	-	-	77,67	90,99	89,91	89,91

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022 (факт)	2023	2024-2033
котельной при работе на основном виде топлива							
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	-	-	183,92	169,20	169,20	169,20
Вид основного топлива		-	-	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	1,157	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	-	7,69	74,00	68,35	66,13
Годовой расход натурального топлива	тн	-	-	6,64	63,8	58,92	57,01
2. Котельная № 9 д. Порожки, ул. Школьная, д.3 (электрокотельная)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	308,13	189,60	197,86	99,29	95,70	60,48
КПД котельной при работе на	%	50,84	37,42	38,78	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	281,00	381,80	368,38	-	-	-
Вид основного		уголь	уголь	уголь	электроэнергия	электроэнергия -	электроэнергия -

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022 (факт)	2023	2024-2033
топлива							
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,793	0,781	0,793	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	86,58	72,39	72,89			
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	109,19	92,69	91,92	-	-	-
3. Котельная № 9А д. Порожки, ул. Школьная, д.15 (электрокотельная)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал						35,17
КПД котельной при работе на	%	-	-	-	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Вид основного топлива		-	-	-	-	-	электроэнергия
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход	т.у.т	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022 (факт)	2023	2024-2033
условного топлива							
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³	-	-	-	-	-	-
4. Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал			712	701	629,00	672,79
КПД котельной при работе на	%			92	92	92	92
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал			157	157	157	157
Вид основного топлива				газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива							
Вид аварийного топлива							
Калорийный эквивалент основного топлива	-						
Годовой расход условного топлива	т.у.т			111,78	110,06	98,75	105,63
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³			96,53	95,04	85,27	91,21
5. Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская д.17В							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал			2642	2504	2299,0	2457,55
КПД	%			92	92	92	92

Калорийный эквивалент основного топлива	-						
Годовой расход условного топлива	т.у.т			21,0	26,55	19,53	22,34
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³			32,97	41,67	30,66	35,06
7.ТГУ-НОРД 150М Горки Ратицкие, ул. Центральная сооружение 19 а							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал			220	230,53	142,089	199,05
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%			92	92	92	92
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал						
Вид основного топлива				Сжиженный газ	Сжиженный газ	Сжиженный газ	Сжиженный газ
Вид резервного топлива							
Вид аварийного топлива							
Калорийный эквивалент основного топлива	-						
Годовой расход условного топлива	т.у.т			34,54	23,05	14,21	19,91
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³			29,83	31,28	19,28	27,01
8.ТГУ- НОРД 240М Верхново сооружение 63 а							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал			240	257,174	204,993	220,69
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%			92	92	92	92
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал			100	100	100	100
Вид основного топлива				Сжиженный газ	Сжиженный газ	Сжиженный газ	Сжиженный газ
Вид резервного топлива							
Вид аварийного топлива							
Калорийный эквивалент основного топлива	-						

Годовой расход условного топлива	т.у.т			24,00	25,72	20,5	22,07
Годовой расход натурального топлива	тыс.м ³			37,68	40,44	32,24	34,70

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Предложения по инвестициям источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Инвестиции в источники тепловой энергии не предусмотрены.

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Предложения по инвестициям в строительство и реконструкцию тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6 «Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них». Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов не предусмотрены.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «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 (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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 со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на

соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы [теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны

деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и

оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Обязанности ЕТО определены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таблица 10.1

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Утвержденная единая теплоснабжающая организация	Основание для присвоения статуса ЕТО (№ пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении и статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении и статуса ЕТО		
ТГУ-350 п.Волот ул.Садовая		н/д		н/д	ООО «ТК Новгородская»	-
Котельная №9 д. Порожки, д. 3		н/д		н/д	ООО «ТК Новгородская»	-
Котельная № 9 а, д. Порожки,		да		да	ООО «ТК Новгородская»	-

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Утвержденная единая теплоснабжающая организация	Основание для присвоения статуса ЕТО (№пункта ПП РФ от 08.08.2012г. №808)
Энергоисточники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО		
ул. Школьная, д. 15						
Газовая Котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б		Договор ООО «ТК Новгородская»		Договор ООО «ТК Новгородская»	АО «НордЭнерго»	
Газовая Котельная п. Волот ул. Комсомольская 17в		Договор ООО «ТК Новгородская»		Договор ООО «ТК Новгородская»	АО «НордЭнерго»	
Термоблок газовый уличного типа «ТГУ-НОРД 90»		договор ООО «ТК Новгородская»		Договор ООО «ТК Новгородская»	АО «НордЭнерго»	
Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Городцы		договор ООО «ТК Новгородская»		договор ООО «ТК Новгородская»	ООО «ТК Северная»	-
Термоблок газовый уличный ТГУ-240 Верхново		Договор ООО «ТК Новгородская»		Договор ООО «ТК Новгородская»	ООО «ТК Северная»	-
Термоблок газовый уличный ТГУ-150 Горки Ратицкие		Договор ООО «ТК Новгородская»		Договор ООО «ТК Новгородская»	ООО «ТК Северная»	-

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории Волотовского муниципального округа не планируется.

Раздел 12. Решение по бесхозным тепловым сетям.

Статья 15, пункт 6 ФЗ-190 от 27.07.2010 : «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».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003 №580. На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По состоянию на 01.01.2021 бесхозные тепловые сети на территории Волотовского муниципального округа отсутствуют.

При выявлении бесхозных тепловых сетей в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей, предлагается определить единую теплоснабжающую организацию (ЕТО), в границах утвержденной зоны деятельности, которой расположены вновь выявленные участки таких сетей.

Раздел 13. 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.

13.1. Описание решений программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

На территории Волотовского муниципального округа котельные в п. Волот по ул. Старорусская 20б, ул. Комсомольская 17в, ТГУ ул. Комсомольская, ул. Садовая в качестве основного источника топлива используют природный газ. В населенных пунктах д. Верёхново, д. Городцы,

д. Горки Ратицкие - используется сжиженный газ, в д. Порожки – электроэнергия.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха в поселении отсутствуют.

13.3. 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 отсутствуют.

13.4. 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.

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Волотовского территориального отдела не планируется.

13.5. 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.

Генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Волотовского муниципального округа, отсутствуют.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории Волотовского муниципального округа отсутствуют.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников

тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Решения о корректировке соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории Волотовского муниципального округа отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Таблица 14.1.

№ п/п	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм.	ТГУ-350 № 3 п. Волот ул. Садовая	Котельная №9 д. Порожки Волотовского района	Котельная №9 а д. Порожки	Газовая котельная п. Волот ул. Старорусская д.20Б	Газовая котельная п. Волот ул. Комсомольская 17в;
1	2	3	4	5		6
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	0,5	0,5	0		0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	0,5	0,5	0		0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	158,9	-	-	156	156
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	1,88	-	-		0
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	24	12,21			0
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к	133,95	-			0

	расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч					
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	-	-	-		-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	-	-	-		-
9	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	-	-	-		-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	76,2	0	0		0
11	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	20	20		20	20
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	н/д	н/д			н/д
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	н/д	н/д			н/д

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Таблица 15.1 - Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2022, 2023 годы

№п/п	Наименование района/организации	2021 год				Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области	2022 год				2023 год				2024 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал ,руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал ,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал ,руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал,руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал ,руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21
4	Волотовский район																	
4.1.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"																	
	тепловая энергия	3217,34	3305,42	2806,12	2969,87	от 18.12.2018 №65/12	3680,28	3864,29	3086,73	3086,73	3315,00-	3315,00	3179,33-	3179,33	-	-	-	-
4.2.	МУП «Волотовский водоканал»																	
	- водоснабжение*	125,29	131,45	93,63	102,99	от 16.12.2020 № 75/7	131,45	136,58	102,99-	102,99-	143,71-	143,71-	102,99-	102,99-	-	-	-	-
4.3.	ОАО "НордЭнерго"																	
	тепловая энергия	1717,32	1717,32	2060,78	2060,78	от 05.11.2020 №54	-	-	-	-	1827,66-	1827,66-	2193,19-	2193,19-	-	-	-	-
4.4.	ООО "ТК Северная"																	
	тепловая энергия	10262,24	10262,24	2847,10	2960,10	от 04.12.2018 № 57	10262,24	11074,37	2960,98	3079,42-	7903,17	7903,17	2336,1-	2336,1-	-	-	-	-
4.5.	ООО "Экосервис"																	
	обращение с ТКО 3 зона	301,12	334,00	301,12	334,00	от 12.12.2018 №62/1	539,12	552,76	539,12	552,76	654,73	654,73	378,62	378,62-	-	-	-	-

ПЛАН

Мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Система теплоснабжения п. Волот»

1. Общие сведения

1.1. Нормативно-правовая база разработки плана

Настоящий План разработан в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"; Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 N 1437. Настоящий план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Система теплоснабжения п. Волот», эксплуатируемом ООО «ТК Новгородская» (далее по тексту - План) разработан в целях:

- планирования действий персонала ООО «ТК Новгородская» и специализированных служб на различных уровнях развития ситуаций;
- определения готовности ООО «ТК Новгородская» к локализации и ликвидации аварий на объекте;
- выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на объекте;
- разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

План предназначен для руководства организации, инженерно-технических работников и обслуживающего персонала, осуществляющих обслуживание и ремонт технологического оборудования и является обязательным для исполнения всеми должностными лицами, участвующими в локализации и ликвидации аварий.

Ответственным лицом за внедрение Плана и доведение его положений до всех заинтересованных лиц и организаций является начальник Солецкого района теплоснабжения ООО «ТК Новгородская», в состав которого входит территория Волотовского муниципального округа, в том числе котельная ТГУ-НОРД-350М, образующие опасный производственный объект «Система теплоснабжения п. Волот» III класса опасности (далее – ОПО).

1.2. Основные данные организации, эксплуатирующей ОПО, основные характеристики ОПО

Организация, эксплуатирующая ОПО - Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская», сокращенное ООО «ТК Новгородская».

Руководитель организации – генеральный директор Белов Андрей Алексеевич.

Адрес организации: 173014, г. Великий Новгород, ул. Нехинская, д.1а.

Телефон/факс - (8162) 77-55-55

Зоной действия Плана является территория, граница которой соответствует максимально возможной площади воздействия аварии на сети газопотребления котельной ТГУ-НОРД-350М, с учетом неблагоприятных гидрометеорологических условий, времени года, суток, рельефа местности, экологических особенностей.

Зона действия настоящего Плана ограничивается территорией п. Волот.

Работа котельной ТГУ-НОРД-350М образующей опасный производственный объект «Система теплоснабжения п. Волот» III класса опасности, служит для выработки тепловой энергии. ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» включает в себя внешний газопровод подземного заложения на среднем давлении длиной 8,9м, внешний газопровод надземного заложения на среднем давлении длиной 2,45м, шкафной регуляторный пункт, преобразующий среднее давление газа на низкое, термоблок со смонтированным в нем газоиспользующим оборудованием (газовые горелки, 2 водогрейных котла), оборудованием автоматики, связи, КИПиА, газоанализаторами.

1.3 Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники их возникновения;

Сценарий 1

- Утечка природного газа в котельной, образование газозвушной смеси и последующее её возгорание без взрыва;

Сценарий 2

- Взрыв газозвушной смеси в котельной и как следствие возникновении в ней пожара;

Сценарий 3

- Разрыв наружного или внутреннего газопровода воспламенение природного газа истекающего из поврежденного газопровода с последующим факельным его горением;

Сценарий 4

- Возгорание оборудования, установленного в ТГУ, строительных конструкций модуля, не связанное с воспламенением газа (возгорание электрической проводки, пожар в результате проведения сварочных работ и т.д.).

Сценарий 5

- Механическое разрушение строительных конструкций модуля в результате внешних воздействий

Источниками (причинами) возникновения приведенных выше сценариев аварийных ситуаций на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М) могут быть:

- отказ (выход из строя) газового и газоиспользующего оборудования (технических устройств), шкафного газорегуляторного пункта;

- отказ контрольно – измерительных приборов, автоматики безопасности, сигнализации и блокировок на газоиспользующих установках; выход из строя газоанализаторов
- повреждение, отказ технических устройств (предохранительных клапанов, электромагнитного клапана);
- повреждения газопроводов;
- отказы в работе вентиляционного оборудования;
- потеря герметичности газового оборудования, которая может быть следствием коррозии, брака сварки, деформации, механического повреждения в результате нарушения технологии проведения ремонтных работ.
- механическое разрушение строительных конструкций модуля в результате воздействия ветровой нагрузки, скопления снега на кровле ТГУ, подмыв и разрушение фундамента модуля во время весеннего паводка;
- ошибки оперативно-ремонтного персонала при наладке и ремонте оборудования.

1.4. Характеристики аварийности, присущие ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М) и характеристики травматизма на этом объекте.

Аварийность и травматизм при эксплуатации ООО «ТК Новгородская» термоблоков газовых уличных характеризуется нулевыми показателями. По официальным данным Ростехнадзора за все время эксплуатации подобных объектов известен один случай аварии на блок-модульной котельной. Авария произошла в 2019 году в Воронежской области и характеризовалась полным разрушением котельной. В результате аварии погиб случайный прохожий. Причина аварии утечка воды из котла вследствие отказа котловой автоматики.

1.5. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте (далее - силы и средства), и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий

В соответствии с требованиями статьи 10 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" ООО «ТК Новгородская», заключило договор с профессиональным АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», силы и средства которого используются для локализации и ликвидации аварий на ОПО «ТК Новгородская». АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», осуществляет свою деятельность на основании действующего свидетельства на право ведения аварийно-спасательных работ, которое подтверждает соответствие сил и средств задачам по локализации и ликвидации аварий на ОПО. К локализации и ликвидации аварий на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М) будет привлекаться аварийно-спасательная группа,

базирующаяся в г. Старая Русса. Состав аварийно-спасательной группы (далее АСГ) 16 человек. Численность и оснащение АСГ позволяет ликвидировать любую возможную аварию на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М), которая развивается по сценарию 1, сценарию 2, сценарию 3. В случае возникновения аварий по сценарию 4 либо сценарию 5 дополнительно будут привлечены к локализации и ликвидации аварии пожарная часть (далее ПЧ) п. Волот, силы и средства ООО «ТК Новгородская», зарезервированные для ликвидации аварий.

1.6. Организация взаимодействия сил и средств

Оперативным руководителем мероприятий по локализации и ликвидации аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРОД-350М) является заместитель генерального директора, главный инженер ООО «ТК Новгородская», а до его прибытия на место аварии начальник Солецкого района теплоснабжения. Руководитель аварийно-спасательной группы (далее АСГ) АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», руководитель пожарной части п. Волот, представители ГО и ЧС и администрации Волотовского муниципального района поступают в оперативное подчинение руководителю ликвидации аварии и выполняют все его распоряжения. Тем самым организуется взаимодействие сил и средств, участвующих в локализации и ликвидации аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРОД-350М).

1.7. Состав и дислокация сил и средств

Состав сил и средств, участвующих локализации и ликвидации возможных аварий на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» включает в себя:

- Аварийно-спасательную группу АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» численностью 16 человек. Дислокация аварийно-спасательной группы г. Старая Русса, ул. Санкт-Петербургская, д.117а, тел. 8-81652-5-61-86. Телефон начальника аварийно-спасательной группы 89110409172

- Аварийную бригаду аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения. Дислокация бригады г. Сольцы, ул. Красных партизан, д.4, тел.8-81655-30-151

- Временную аварийную бригаду, формируемую по необходимости из специалистов ООО «ТК Новгородская»

- Специальную технику, принадлежащую ООО «ТК Новгородская», а именно подъемные сооружения (автовышка, автокран). Место дислокации автовышки г. Сольцы. Место дислокации автокрана г. Старая Русса.

- Финансовые средства и материалы из аварийного запаса, формируемого ООО «ТК Новгородская»

1.8. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и

средств в надлежащей степени готовности

Для поддержания в готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» проводятся следующие мероприятия:

Организационные мероприятия:

- Заключение договора между ООО «ТК Новгородская» и АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в целях участия профессионального АСФ в локализации и ликвидации аварий на ОПО ТК Новгородская
- обучение оперативно-ремонтного персонала (специалистов газовой службы и службы КИПиА) Солецкого района теплоснабжения действиям по локализации и ликвидации аварий газового оборудования;
- организация аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения;
- организация аварийно-диспетчерской службы филиала АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Старая Русса
- проведение ежегодных противоаварийных тренировок с аварийно-спасательной группой АСФ и персоналом ООО «ТК Новгородская», на которых отрабатываются действия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот»;
- создание ООО «ТК Новгородская» запаса финансовых резервов и резервов материально-технических средств, для локализации и ликвидации последствий аварий;
- страхование гражданской ответственности ООО «ТК Новгородская» за причинение вреда в результате аварии на ОПО;

Инженерно-технические мероприятия:

- проведение сезонных профилактических работ и нормативного технического обслуживания производственного оборудования;
- содержание в постоянной готовности материальных средств, различного инструмента, ремонтного материала, средств пожаротушения;
- регулярное проведение проверки технического состояния газового оборудования, устройств газовой и котловой автоматики;
- наличие и исправность газоанализаторов.

Противопожарные мероприятия:

- Проведение проверок и технического обслуживания средств пожаротушения. Обеспеченность первичными средствами пожаротушения в соответствии с действующими нормами, устанавливаемыми отраслевыми правилами пожарной безопасности.
 - Огнетушители, введенные в эксплуатацию, подлежат техническому обслуживанию, которое обеспечивает поддержание огнетушителей в постоянной готовности к использованию и надежную работу всех узлов огнетушителя в течение всего срока эксплуатации. Техническое обслуживание включает в себя периодические проверки, осмотры, ремонт, испытания и перезарядку огнетушителей.
 - Наличие и исправность автоматической пожарной сигнализации.
- Ответственность за поддержание в надлежащей степени готовности сил

и средств, участвующих в локализации и ликвидации аварий на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот», несут в равной степени ООО «ТК Новгородская» и АО «Газпром газораспределение Великий Новгород»

1.9. Организация управления, связи и оповещения при авариях на объекте

В целях обеспечения оперативности принятия мер по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на ООО «ТК Новгородская», разработана схема и порядок оповещения всех заинтересованных лиц и организаций в зависимости от уровня чрезвычайной ситуации.

Независимо от источника поступления сигнала, вся информация об аварийной ситуации на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М) поступает к начальнику Солецкого района теплоснабжения, который действует по разработанной схеме оповещения.

Первый заметивший аварию по доступному средству связи сообщает дежурному диспетчеру Солецкого района теплоснабжения или другим работникам ООО «ТК Новгородская» о характере, масштабе и времени обнаружения аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М).

Дежурный диспетчер ставит в известность начальника района теплоснабжения, аварийно-диспетчерскую службу АСФ, при необходимости оповещает об аварии ПЧ п. Волот, а также при необходимости вызывает дежурную бригаду скорой помощи.

Начальник района теплоснабжения информирует об аварии председателя комиссии по ликвидации чрезвычайных ситуаций и организации пожарной безопасности (далее КПЛЧС и ОПБ) ООО «ТК Новгородская», оповещает о происшедшей аварии местные органы власти Волотовского района, УВД Волотовского района, контролирующие органы.

Оповещение о ЧС населения, проживающего в п. Волот при возникновении аварии с ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М), осуществляется подразделением ГО и ЧС Волотовского района с использованием системы централизованного оповещения.

Информация, предоставляемая участниками ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, должна быть оперативной, достоверной, направленная конкретному абоненту, короткой по содержанию.

Ответственным лицом за периодическую проверку работоспособности средств связи и оповещения является начальник штаба ГО и ЧС ООО «ТК Новгородская»

1.10. Система взаимного обмена информацией между организациями - участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

При ликвидации аварий все работы производятся под руководством КПЛЧС и ОПБ ООО «ТК Новгородская». Возглавляет КПЛЧС и ОПБ ООО «ТК Новгородская» заместитель генерального директора, главный инженер

ООО «ТК Новгородская». Система взаимного обмена информацией КПЛЧС и ОПБ с аварийно-спасательной группой г. Старая Русса АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», ПЧ поселка Волот, УВД п. Волот осуществляется при помощи всех имеющихся средств связи, а именно стационарной и мобильной телефонной связи, радио связи, сети интернет и путем устных докладов оперативному руководителю по ликвидации аварии о ходе аварийно-спасательных работ.

1.11. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте

Передача оповещения об аварии дежурным диспетчером АДС Солецкого района теплоснабжения:

- начальнику Солецкого района теплоснабжения;
- заместителю генерального директора, главному инженеру ООО «ТК Новгородская»;
- начальнику аварийно-спасательной группы АСФ АО «Газпром газораспределение».

Начальник Солецкого района теплоснабжения, прибыв на место аварии организует:

- эвакуацию сотрудников (в случае их нахождения в момент аварии на объекте) из зоны аварии;
- оказание медицинской помощи пострадавшим в результате аварии;
- совместно с местными органами власти и дежурной сменой АСГ ограждение и оцепление зоны аварии;
- совместно со старшим дежурной смены АСГ прекращение подачи газа в котельную;
- во взаимодействии с главным энергетиком ООО «ТК Новгородская» или лицом его замещающим, прекращение подачи электроэнергии в аварийную котельную.

Заместитель генерального директора, главный инженер ООО «ТК Новгородская» организует подготовку и доставку к месту аварии материалов, оборудования из аварийного запаса, созданного в ООО «ТК Новгородская» и обеспечивает при необходимости прибытие к месту аварии дополнительного контингента из числа специалистов аварийно-диспетчерской служб других районов теплоснабжения, сформировав из них временную аварийную бригаду.

Аварийно-спасательная группа, прибыв на место аварии, в зависимости от сценария развития аварии, приступает к её локализации и ликвидации.

1.12. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварий

Действия аварийно-спасательной группы АСФ по локализации и ликвидации аварии при любом сценарии развития аварии включают в себя следующие действия:

- эвакуацию из зоны аварии всех сотрудников ООО «ТК Новгородская», оказавшихся на объекте и не задействованных в ликвидации аварии. Эвакуации также подлежат посторонние лица, случайно оказавшиеся в зоне аварии;

- ограждение зоны аварии;
- перекрытие подачи газа в котельную путем постановки заглушки на ближайшем к месту аварии фланцевом соединении газопровода. Заглушка ставится в любом случае, даже если газовая автоматика (электромагнитный клапан) отсекала подачу газа;
- периодический замер переносным газоанализатором концентрации природного газа в зоне аварии.

В случае возникновения пожара на объекте, АСГ взаимодействует с пожарным подразделением, информируя его о концентрации природного газа в зоне аварии.

В случае если произошло механическое разрушение строительных конструкций ТГУ-НОРД-350М без возникновения пожара, то после снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины к ликвидации последствий аварии приступают специалисты аварийной бригады.

На этом этапе оперативная часть ликвидации аварии заканчивается.

1.13. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения;

После получения сигнала об аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» (ТГУ-НОРД-350М) ГО и ЧС Волотовского района организует централизованное извещение жителей п. Волот об аварии и о мерах безопасности. Оперативный руководитель ликвидации аварии определяет границы зоны действия аварии и организует совместно с ГО и ЧС Волотовского района и АСГ оцепление и ограждение этой зоны. По завершении работ по локализации и ликвидации аварий по решению оперативного руководителя мероприятиями по ликвидации аварии ограждение опасной зоны снимается и организуется извещение населения об окончании аварийных работ и снятии связанных с ними ограничений.

1.14. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте

Материально-техническое, инженерное и финансовое обеспечение операций при ликвидации аварий организуется в целях бесперебойного снабжения их материальными средствами, необходимыми для ликвидации аварий и жизнеобеспечения лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Приказом генерального директора ООО «ТК Новгородская» каждый год на предприятии создаются резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий. Данным приказом определяется номенклатура, объемы, местоположение, а также порядок создания, хранения, использования и пополнения аварийных запасов и финансовых резервов.

Объем и номенклатура материально - технических резервов для ликвидации аварий включают в себя:

- аварийный запас труб, котельного оборудования, соединительных

деталей, запорной арматуры и других материалов;

- транспортные средства;
- подъемные сооружения;
- горюче-смазочные материалы.

Для ликвидации аварий также могут быть использованы материально-технические средства аварийно-спасательной группы АСФ АО «Газпром газораспределение Великий Новгород», находящейся в г. Старая Русса и обслуживающей Волотовский район.

Инженерное обеспечение операций при ликвидации аварий обеспечивается наличием и поддержанием в работоспособном состоянии системы автоматической пожарной сигнализации, систем котловой и газовой автоматики, газоанализаторов, систем защиты электрических цепей. Наличие данного инженерного обеспечения позволяет, при возникновении аварийной ситуации, прекратить подачу газа на котельную, обесточить аварийное оборудование на котельной, передать сигнал в диспетчерскую службу ООО «ТК Новгородская» об аварии или пожаре на котельной.

2. Специальный раздел плана мероприятий

2.1 Первоочередные действия при возникновении аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот»

2.1.1 Оповещение об аварии

В целях обеспечения оперативности принятия мер по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций на ООО «ТК Новгородская», разработана схема и порядок оповещения всех заинтересованных лиц и организаций в зависимости от уровня ЧС.

Независимо от источника поступления сигнала, вся информация об аварийной ситуации на ООО «ТК Новгородская» поступает к начальнику района теплоснабжения, который действует по разработанной схеме оповещения.

Первый заметивший аварию по доступному средству связи сообщает дежурному диспетчеру или другим работникам ООО «ТК Новгородская» о местонахождении, характере, масштабе и времени обнаружения аварии..

Дежурный диспетчер ставит в известность начальника района теплоснабжения, аварийно-диспетчерскую службу АСФ, при необходимости оповещает об аварии ПЧ п. Волот, а также при необходимости вызывает дежурную бригаду скорой помощи.

Начальник района теплоснабжения сообщает об аварии председателю КПЛЧС и ОПБ ООО «ТК Новгородская», оповещает о происшедшей аварии местные органы власти, УВД Волотовского района, контролирующие органы.

Организация оповещения населения п. Волот об аварии на ТГУ-НОРД-350М осуществляется службой ГО и ЧС Волотовского муниципального района с использованием системы централизованного оповещения.

Информация, предоставляемая участниками ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций, должна быть оперативной, достоверной, короткой по содержанию и направляться конкретному абоненту.

При ликвидации аварий все работы производятся под руководством КПЛЧС и ОПБ ООО «ТК Новгородская». Связь КПЛЧС и ОПБ с аварийно-спасательными службами осуществляется при помощи всех имеющихся средств связи.

2.1.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи

Дежурный диспетчер Солецкого района теплоснабжения, получив информацию об аварии, уточняет место, вид и возможные масштабы аварии, и выполняет в приведенной ниже последовательности следующие действия:

- немедленный вызов аварийно-спасательной группы АСФ, пожарной части по необходимости, оповещение о возникновении аварийной ситуации начальника района теплоснабжения;
- немедленное централизованное обесточивание оборудования котельной;

Обеспечение безопасности персонала объекта и аварийно-спасательных служб, оказание первой медицинской помощи и эвакуация персонала ООО «ТК Новгородская», в случае необходимости, возлагается на председателя КПЛЧС и ОПБ (заместитель генерального директора, главный инженер ООО «ТК Новгородская»).

Пострадавшим оказывают первую доврачебную помощь и организуют отpravку в учреждения здравоохранения п. Волот или г. Сольца.

Организация мероприятий по защите населения и территорий, охране здоровья населения при возникновении аварийных ситуаций возлагается на территориальные органы исполнительной власти и органы местного самоуправления.

2.2 Организация ликвидации аварий

При возникновении аварии в котельной ТГУ-НОРД-350М п. Волот на ООО «ТК Новгородская» вводится режим чрезвычайной ситуации (по решению директора или председателя комиссии по чрезвычайным ситуациям).

Оповещение органов управления, других сил о возникновении чрезвычайной ситуации производится по существующим каналам связи.

При возникновении аварийной ситуации, начальник района теплоснабжения осуществляет оперативное руководство персоналом объекта, определяет их цели и задачи, привлекает к ликвидации аварии дежурную смену аварийно-спасательной группы АСФ и при необходимости ПЧ п. Волот.

Приведение в готовность техники и специальных технических средств, производится при получении сигнала о возникновении аварии по распоряжению ответственного руководителя работ (главного инженера).

На ООО «ТК Новгородская» имеется аварийный комплект автомобильной техники и специальных технических средств для ликвидации последствий аварий на оборудовании котельных ООО «ТК Новгородская», который находится в постоянной готовности к выполнению мероприятий по ЛЧС.

Специальные технические средства ООО «ТК Новгородская» находятся в постоянной готовности к выполнению мероприятий ЛЧС. Время приведения в готовность техники и специальных технических средств ООО «ТК Новгородская» привлекаемых к работам по ЛЧС, составляет 30 минут с получения информации о возникновении аварии.

По заданию начальника района теплоснабжения АСГ АСФ и персонал ООО «ТК Новгородская» приступает к выполнению работ по локализации и ликвидации аварии. После прибытия на место аварии заместителя генерального директора, главного инженера ООО «ТК Новгородская» оперативное руководство ликвидацией аварии переходит к нему.

Ликвидация аварии в зависимости от сценария её развития включает в себя следующие действия аварийно-спасательной группы АСФ, оперативно-диспетчерского персонала Солецкого района теплоснабжения, ответственных лиц:

1. При утечке газа, образования газозвушной смеси её последующего возгорания:

Действия дежурного диспетчера аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения:

- а). Организовать дистанционное прекращение подачи газа в котельную, путем передачи по линии связи команды на остановку котельной, в случае отказа газовой автоматики;
- б). Вызвать аварийно-спасательную группу АСФ;
- в). Оповестить об аварии начальника Солецкого района теплоснабжения и заместителя генерального директора, главного инженера ООО «ТК Новгородская», как лиц ответственных за ликвидацию аварии;
- г). Оповестить об аварии ГО и ЧС администрации Волотовского муниципального округа;
- д). Выполнять поручения и распоряжения лица ответственного за ликвидацию аварии.

Действия ответственного лица:

- а). Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, здания и оборудования котельной, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь;
- б). Сохранить обстановку и оборудование (котлы, горелки, газопровод) в том состоянии, которое оказалось после аварии, если такое состояние не угрожает жизни людей;
- в). Организовать ограждение зоны действия аварии и удаление посторонних лиц из этой зоны;
- г). Принять на себя руководство силами и средствами, задействованными в локализации и ликвидации аварии.

Действия аварийно-спасательной группы АСФ:

а). Аварийно-спасательная группа АСФ по прибытии на место аварии выполняет ограждение зоны аварии;

б). Аварийно-спасательная группа АСФ выполняет перекрытие подачи газа в котельную, путем постановки заглушки на ближайшем к месту аварии фланцевом соединении газопровода. Заглушка ставится в любом случае, даже если газовая автоматика (электромагнитный клапан) отсекала подачу газа;

в). Аварийно-спасательная группа АСФ проводит периодический замер переносным газоанализатором концентрации природного газа в зоне аварии. После снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины и ликвидации возгорания пожарным подразделением, АСГ допускает аварийную бригаду ООО «ТК Новгородская» к производству работ по ликвидации последствий аварии.

2. При пожаре в котельной

Действия дежурного диспетчера аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения:

а). Организовать дистанционное прекращение подачи газа в котельную, путем передачи по линии связи команды на остановку котельной, в случае отказа газовой автоматики.

б). Известить об аварии пожарную часть п. Волот;

в). Вызвать аварийно-спасательную группу АСФ;

г). Оповестить об аварии начальника Солецкого района теплоснабжения и заместителя генерального директора, главного инженера ООО «ТК Новгородская», как лиц ответственных за ликвидацию аварии;

д). Оповестить об аварии ГО и ЧС администрации Волотовского муниципального округа;

е). Выполнять поручения и распоряжения лица ответственного за ликвидацию аварии.

Действия ответственного лица:

а). Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, здания и оборудования котельной, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь;

б). Организовать ограждение зоны действия аварии и удаление посторонних лиц из этой зоны;

в). Принять на себя руководство силами и средствами, задействованными в локализации и ликвидации аварии.

Действия аварийно-спасательной группы АСФ:

а). Аварийно-спасательная группа АСФ по прибытии на место аварии выполняет ограждение зоны аварии;

б). Аварийно-спасательная группа АСФ выполняет перекрытие подачи газа в котельную, путем постановки заглушки на ближайшем к месту аварии фланцевом соединении газопровода. Заглушка ставится в любом случае,

даже если газовая автоматика (электромагнитный клапан) отсекала подачу газа;

в). Аварийно-спасательная группа АСФ проводит периодический замер переносным газоанализатором концентрации природного газа в зоне аварии. После снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины и ликвидации возгорания пожарным подразделением, АСГ допускает аварийную бригаду ООО «ТК Новгородская к производству работ по ликвидации последствий аварии.

3. При взрыве газозвушной смеси в котельной и возникновении в ней пожара

Действия дежурного диспетчера аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения:

- а). Вызвать аварийно-спасательную группу АСФ;
- б). Известить об аварии пожарную часть п. Волот
- в). Оповестить об аварии начальника Солецкого района теплоснабжения и заместителя генерального директора, главного инженера ООО «ТК Новгородская», как лиц ответственных за ликвидацию аварии;
- г). Оповестить об аварии ГО и ЧС администрации Волотовского муниципального округа;
- д). Выполнять поручения и распоряжения лица ответственного за ликвидацию аварии.

Действия ответственного лица:

- а). Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь;
- б). Организовать ограждение зоны действия аварии и удаление посторонних лиц из этой зоны;
- в). Принять на себя руководство силами и средствами, задействованными в локализации и ликвидации аварии.

Действия аварийно-спасательной группы АСФ:

- а). Аварийно-спасательная группа АСФ по прибытии на место аварии выполняет ограждение зоны аварии;
- б). Аварийно-спасательная группа АСФ выполняет перекрытие подачи газа в котельную, путем постановки заглушки на ближайшем к месту аварии фланцевом соединении газопровода;
- в). Аварийно-спасательная группа АСФ проводит периодический замер переносным газоанализатором концентрации природного газа в зоне аварии. После снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины и ликвидации возгорания пожарным подразделением, АСГ допускает аварийную бригаду ООО «ТК Новгородская к производству работ по ликвидации последствий аварии.

4. При разрушении строительных конструкций в котельной

Действия дежурного диспетчера аварийно-диспетчерской службы Солецкого района теплоснабжения:

- а). Организовать дистанционное прекращение подачи газа в котельную, путем передачи по линии связи команды на остановку котельной, в случае отказа газовой автоматики.
- б). Вызвать аварийно-спасательную группу АСФ;
- в). Оповестить об аварии начальника Солецкого района теплоснабжения и заместителя генерального директора, главного инженера ООО «ТК Новгородская», как лиц ответственных за ликвидацию аварии;
- г). Оповестить об аварии ГО и ЧС администрации Волотовского муниципального района;
- д). Выполнять поручения и распоряжения лица ответственного за ликвидацию аварии.

Действия ответственного лица:

- а). Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, здания и оборудования котельной, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь;
- б). Сохранить обстановку и оборудование (котлы, горелки, газопровод) в том состоянии, которое оказалось после аварии, если такое состояние не угрожает жизни людей;
- в). Организовать ограждение зоны действия аварии и удаление посторонних лиц из этой зоны;
- г). Принять на себя руководство силами и средствами, задействованными в локализации и ликвидации аварии.

Действия аварийно-спасательной группы АСФ:

- а). Аварийно-спасательная группа АСФ по прибытии на место аварии выполняет ограждение зоны аварии;
- б). Аварийно-спасательная группа АСФ выполняет перекрытие подачи газа в котельную, путем постановки заглушки на ближайшем к месту аварии фланцевом соединении газопровода. Заглушка ставится в любом случае, даже если газовая автоматика (электромагнитный клапан) отсекала подачу газа;
- в). Аварийно-спасательная группа АСФ проводит периодический замер переносным газоанализатором концентрации природного газа в зоне аварии. После снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины АСГ допускает аварийную бригаду ООО «ТК Новгородская» к производству работ по ликвидации последствий аварии.

3 Ликвидация последствий аварии

3.1 Материально-техническое обеспечение

Материально-техническое обеспечение действий сил при ликвидации

аварий организуется в целях бесперебойного снабжения их материальными средствами, необходимыми для ликвидации аварий и жизнеобеспечения личного состава.

Номенклатура, объемы, местоположение, а также порядок создания, хранения, использования и пополнения аварийных запасов и финансовых резервов определяется приказом генерального директора ООО «ТК Новгородская».

Объем и номенклатура материально - технических резервов для ликвидации аварий включают:

- аварийный запас труб, оборудования, соединительных деталей и других материалов;
- транспортно-технические средства;
- горюче-смазочные материалы.

Контроль за хранением, использованием и восполнением объектовых резервов материальных ресурсов определяется генеральным директором.

3.2. Восстановительные мероприятия

После снижения концентрации природного газа в зоне аварии до безопасной величины оперативная часть ликвидации аварии завершается и аварийная бригада ООО «ТК Новгородская» приступает к ликвидации последствий аварии. Время проведения ремонтных работ зависит от специфики произошедшей аварии. При необходимости к восстановительным работам могут быть специализированные подрядные организации, согласно договорам с ООО «ТК Новгородская».

Срок действия настоящего Плана 5 лет с момента ввода его в действие. Момент ввода в действие данного плана определяется датой его утверждения.

Настоящий План необходимо пересматривать в следующих случаях:

Не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока его действия

Не позднее 30 календарных дней после:

- реконструкции, технического перевооружения ОПО «Система теплоснабжения п. Волот» или внесения изменений в технологию производства;

- внесения изменений в системы управления технологическими процессами на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот»;

- изменения сведений, содержащихся в общих или специальных разделах плана мероприятий.

- на основании выводов, указанных в акте технического расследования причин аварии на ОПО «Система теплоснабжения п. Волот».

- по предписанию Северо-Западного управления Ростехнадзора, в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведениям, полученным в ходе осуществления полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности.

- на основании предостережения Северо-Западного управления Ростехнадзора о недопустимости нарушения обязательных требований

промышленной безопасности в случае выявления указанным органом новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах.