



АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕСАЛДИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 ФЕВ 2026 № 140
г. Верхняя Салда

Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области

На основании статьи 16 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении правил обеспечения оценки готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки готовности к отопительному периоду», в целях бесперебойного обеспечения потребителей коммунальными услугами на территории Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области, руководствуясь Уставом Верхнесалдинского муниципального округа,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области (прилагается).
2. Признать утратившим силу постановление Администрации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области от 05.06.2025 № 782 «Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Верхнесалдинском муниципальном округе Свердловской области».
3. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания.
4. Настоящее постановление опубликовать в сетевом издании «Официальный сайт правовой информации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области».
5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации по жилищно-коммунальному хозяйству, энергетике и транспорту А.Б. Душина.

Глава Верхнесалдинского
муниципального округа



А.В. Маслов

УТВЕРЖДЕН

постановлением Администрации
Верхнесалдинского муниципального
округа

от 13 ФЕВ 2026 № 140

«Об утверждении Порядка (плана)
действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения Верхнесалдинского
муниципального округа Свердловской
области»

**Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения Верхнесалдинского муниципального округа
Свердловской области**

г. Верхняя Салда

2025г

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	3
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	4
1. Общие положения	8
2. Цели	9
3. Задачи	10
4. Краткая характеристика Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области	10
5. Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области	11
6. Теплоснабжающие и теплосетевые организации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области	12
7. Электроснабжение источников тепловой энергии	13
8. Водоснабжение источников тепловой энергии.....	15
9. Топливоснабжение источников тепловой энергии.....	17
10. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	18
11. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения.....	19
12. Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления	20
13. Организация работ	22
14.Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов.....	23
15. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.....	24
16. Заключительные положения	25

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
Управляющая организация	юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом
Коммунальные услуги	деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях
Ресурсоснабжающая организация	юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов
Коммунальные ресурсы	горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг
Объекты теплоснабжения	источники тепловой энергии, тепловые сети или их совокупность.
Система теплоснабжения	совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке
Тепловой пункт	совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные – для присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более)
Техническое обслуживание	комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке
Текущий ремонт	ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных

Термин	Определение
	пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей
Капитальный ремонт	ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей
Технологические нарушения	нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на инцидент и аварию
Инцидент	отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте
Надежность теплоснабжения	характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
Живучесть системы теплоснабжения	способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок
Теплоснабжение	обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Схема теплоснабжения	документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
Тепловая энергия	энергия, передаваемая от производителя потребителю посредством теплоносителя, энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление)
Теплоноситель в контексте теплоснабжения	пар или вода, которые используются для передачи тепловой энергии

Термин	Определение
Источник тепловой энергии	устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая нагрузка	количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения	теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным 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;
Теплоснабжающая организация	организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)

Термин	Определение
Качество теплоснабжения	совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) на котельных	запас, который обеспечивает поддержание плюсовых температур в отапливаемых помещениях, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчётной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года, восстанавливается в утвержденном размере после ликвидации последствий аварийных ситуаций. Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

1. Общие положения

1. Настоящий Порядок действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Верхнесалдинском муниципальном округе (далее - Порядок) разработан с учетом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций (приложение № 1), владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормами и правилами в сфере предоставления жилищно-коммунальных услуг потребителям на основании:

Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федерального закона от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – Постановление № 354);

постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»,

постановления Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

Закона Свердловской области от 27 декабря 2004 года № 221-ОЗ «О защите населения и территорий Свердловской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

постановления Правительства Свердловской области от 28.02.2005 № 139-ПП «О Свердловской областной подсистеме единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

постановления Правительства Свердловской области от 13.06.2019 № 358-ПП «О порядке функционирования единых дежурно-диспетчерских служб в Свердловской области»;

постановления Правительства Свердловской области от 04.02.2021 № 44-ПП «Об утверждении Порядка сбора и обмена информацией по вопросам защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории Свердловской области»;

согласования Министерства общественной безопасности Свердловской области;

согласования Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области;

согласования теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области.

2. Действие настоящего Порядка устанавливает правоотношения при организации взаимодействия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций между организациями теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области.

3. В настоящем порядке под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении». В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» под аварийной ситуацией понимается - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.

4. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения относятся:

- 1) кратковременное нарушение теплоснабжения;
- 2) полное ограничение режима потребления тепловой энергии;
- 3) отсутствие теплоснабжения у потребителей более 24 часов;
- 4) разрушение объектов теплоснабжения (тепловых источников, тепловых пунктов, насосных станций, тепловых сетей);
- 5) причинение вреда третьим лицам.

2. Цели

5. Повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;

6. Сокращение сроков ликвидации аварийных ситуаций.

7. Организация оперативного взаимодействия организаций, участвующих в ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления, с целью устранения их последствий;

8. Предупреждение развития нештатной (аварийной) ситуации по негативному сценарию.

9. Снижение уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

3. Задачи

10. Обеспечение теплоснабжением потребителей, поддержание необходимых параметров теплоносителя

11. Координация деятельности Администрации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования таковых.

12. Мобилизация ресурсов всех инженерных служб Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.

13. Обеспечение (определение алгоритма) функционирования объектов теплоснабжения и теплопотребления при возникновении, а также в период ликвидации аварийной ситуации.

14. Информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

4. Краткая характеристика Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области

15. Верхнесалдинский муниципальный округ Свердловской области, относится к Горнозаводскому управленческому округу. Административный центр – город Верхняя Салда.

Верхнесалдинский муниципальный округ расположен в западной части Свердловской области и граничит на севере с муниципальным округом Верхотурским, на востоке – с муниципальным образованием Алапаевское и муниципальным округом «Нижняя Салда», на западе – с муниципальным округом ЗАТО Свободный и муниципальным округом Красноуральск, на юге – с Горноуральским муниципальным округом.

Общая площадь Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области 169,9 тыс. га.

Город Верхняя Салда – центр муниципального образования, расположен севернее города Екатеринбурга на расстоянии 188 км, по отношению к городу Нижний Тагил – восточнее, на расстоянии 42 км.

Численность населения по состоянию на 1 января 2025 года составляет 41 555 человек, в том числе городское население – 39 766 человек, и сельское население – 1 789 человек.

В настоящее время в состав территории Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области входят город Верхняя Салда, а также территории сельских населенных пунктов, не являющихся муниципальными образованиями:

деревня Северная, деревня Никитино, деревня Балакино, деревня Нелоба, поселок Ива, поселок Басьяновский, поселок Перегрузочная, поселок Ежевичный, поселок Выя, поселок Первый, поселок Второй, деревня Малыгино, поселок Песчаный Карьер, поселок Тагильский, поселок Бобровка, поселок Тупик.

Территория Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области представляет собой сочетание равнинных форм рельефа: в южной части – выровненной в процессе пенеппенизации уральских горных структур, плоскоувалистой, местами всхолмленной, расчлененной речной сетью поверхности; в северной части – однообразной почти плоской заболоченной равнины.

Климатические характеристики округа, представленные в таблице 1, принимаются в соответствии с СП 131.13330.2025 Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99» (утвержден и введен в действие приказом Минстроя России от 08.08.2025 № 470/пр.

Таблица 1 Климатические характеристики.

Данные климатической зоны Верхнесалдинского МО	Наименование расчетных параметров	Обозначение параметра	Единица измерения	Значение
1.	Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	тн.р.о.	°С	-34
2.	Продолжительность отопительного периода	п	сутки	233
3.	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	tcp.п.	°С	8,2

5. Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области

16. Ежедневная организация взаимодействия с дежурными службами теплоснабжающих и теплосетевых организаций, проверка готовности сил и средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций (происшествий).

17. При поступлении информации об аварийной (чрезвычайной) ситуации,

сложившейся на системах теплоснабжения, необходимо:

1) организовать сбора данных об обстановке в районе аварии (происшествия);

2) своевременно оповестить и проинформировать руководящий состав органа местного самоуправления, органов управления областной РСЧС муниципального уровня, органов управления и сил ГО, ДДС, организаций и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (аварии);

3) проинформировать ДДС и силы областной РСЧС, привлекаемых к ликвидации ЧС (аварии), об обстановке, принятых и рекомендуемых мерах;

4) обеспечить своевременное оповещение и информирования населения о ЧС (происшествиях) по решению руководителя органа управления (председателя КЧС органа местного самоуправления);

5) уточнить и координировать действий, привлеченных ДДС по их совместному реагированию на сообщение о ЧС (аварии);

6) представить оперативную информацию о произошедшем ЧС (аварии), ходе работ по ликвидации, а также соответствующие доклады (донесения) по подчиненности в установленном порядке.

6. Теплоснабжающие и теплосетевые организации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области

Таблица 2 Источники теплоснабжения

п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Общая протяженность ТС, двухтрубном	Вид топлива	Адрес	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
1	г. Верхняя Салда	Котельная № 2	1183,0	природный газ	г. В. Салда, ул. Труда, д.8	МУП»ВКС»	
2	г. Верхняя Салда	Котельная ул. Лесная	470,4	природный газ	г. В. Салда, ул. Лесная		
3	д. Северная	Котельная д. Северная	2223,0	природный газ	д. Северная		
4	г. Верхняя Салда	Котельная б/о «Ломовка»	93,0	уголь	г. Верхняя Салда, б/о «Ломовка»	МУП»ВКС»	
5	д. Никитино	Котельная д. Никитино	4270,0	уголь	д. Никитино		
6	п. Басьяновский	Котельная п. Басьяновский	5850,0	уголь	п. Басьяновский		

п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Общая протяженность ТС, двухтрубном	Вид топлива	Адрес	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
7	п. Песчаный Карьер	Котельная п. Песчаный Карьер	275,0	уголь	п. Песчаный Карьер		
8	г. Верхняя Салда	Котельная № 3	45729,6	природный газ	г. В. Салда,, Северный поселок, д.36	МУП»ВКС»	
9	г. Верхняя Салда	Котельная № 5	9467,2	природный газ	г. В. Салда, ул. Народная стройка, д.1, корпус 1		
10	г. Верхняя Салда	Котельная бани «Кристалл»	1955,4	природный газ	г. В. Салда, ул. Рабочей Молодежи, д.39-а		
11	г. Верхняя Салда	Котельная № 1	29514,7	природный газ	г. В. Салда, ул. Парковая,1	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	
12	г. Верхняя Салда	Котельная базы отдыха "Тирус"	3141,0	природный газ	б/о «Тирус»		

7. Электроснабжение источников тепловой энергии

Информация об источниках электроснабжения объектов теплоснабжения размещена в таблице ниже:

Таблица 3 Источники электроснабжения объектов теплоснабжения

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл.энергии, наличие
1.	Котельная № 2	филиала ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети	ПС 110 кВ Титан, ВЛ 10 кВ ПС Титан - Совхоз, ТП-12	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт
2.	Котельная ул. Лесная	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети»	ТП-1076, ф.16	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл.энергии, наличие
		Верхнесалдинский РКЭС			
3.	Котельная д. Северная	ООО «Агрофирма «Северная»	ТП-7 ВЛ-0,4кВ	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт
4.	Котельная б/о «Ломовка»	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС	ТП-1013, ф.4	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт
5.	Котельная д. Никитино	филиала ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети	ТП-53, ВЛ 10 кВ ТП-53-МТФ, ТП-24	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт
6.	Котельная п. Басьяновский	филиала ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети	ПС 110 кВ Басьяновка, ВЛ 6 кВ ПС Басьяновка - Поселок. ТП-70	1	ДГУ Cummins C250D5, мощность 200 кВт
7.	Котельная п. Песчаный Карьер	ООО «Техника горного дела»	ПС «Басьяновка» ВЛ-6 кВ ф.Карьер 1 ТП-400 ВЛ-0,4 кВ № 2	1	ДГУ Teksan TJ80P, мощность 64 кВт
8.	Котельная № 3	филиала ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети	Запитан от ПС "Пятилетка" фидер № 17, №18 КЛ 6кВт (ячейка б/№) соответственно: мощность 1600кВа-2трансформатора и 1000кВа-2трансформатора.	2	
9.	Котельная № 5	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС	Ввод 1-запитан от ПС "Речная", ВЛ6кВт №12; ввод 2-запитан от ПС "Речная", ВЛ6кВт №23, мощность: заявленная 660кВт, присоединенная-1260кВа/кВт	2	

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл.энергии, наличие
10.	Котельная бани «Кристалл»	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС	ВРУ щитовой бани	1	Передвижной ДГУ - 60, мощность 60кВт
11.	Котельная № 1	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС	ПС «Апрельская» Т1, ТДТН – 63000/110/10/6, 63 МВА, ПС «Апрельская» Т2, ТДТН – 63000/110/10/6, 63 МВА	2	
12.	Котельная базы отдыха "Тирус"	АО «Облкоммунэнерго» Филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС	ТП-2 б/о "Тирус" Т1 (ТМ-160) 6/0,4, 160 кВА, ТП-2 б/о "Тирус" Т2 (ТМ-160) 6/0,4 160 кВА.	2	

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения:

Таблица 4 - Расчёт допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1.	Отключение электроснабжения	2 часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания; 24 часа – при наличии 1 источника питания

8. Водоснабжение источников тепловой энергии

18. Источник водоснабжения для химводоподготовки сетевой воды МУП «ВКС».

Источником водоснабжения газовых котельных, находящихся в эксплуатации МУП «ВКС» является МУП «ВКС».

Таблица 5 - Источники водоснабжения

№	Теплоисточник	Наименование компании-поставщика услуги водоснабжения	Наличие резерва подготовленной воды (м3) на теплоисточнике	Время работы теплоисточника при перерыве в водоснабжении (час)
1.	Котельная № 2	МУП «ВКС»	1	До 1ч
2.	Котельная ул. Лесная	МУП «ВКС»	20	До 10ч при отключении ГВС
3.	Котельная д. Северная	МУП «ВКС»	12	До 6ч
4.	Котельная б/о «Ломовка»	МУП «ВКС»	1	До 2ч
5.	Котельная д. Никитино	МУП «ВКС»	скважина техническая	Не ограничено
6.	Котельная п. Басьяновский	МУП «ВКС»	17	До 8ч
7.	Котельная п. Песчаный Карьер	МУП «ВКС»	2,5	До 5ч при отключении ГВС
8.	Котельная № 3	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА» (2 ввода)	35	До 1ч
9.	Котельная № 5	МУП «ВКС»	120	До 6ч при отключении ГВС
10.	Котельная бани «Кристалл»	МУП «ВКС»	1	До 2ч
11.	Котельная № 1	МУП «ВКС»	1	До 1ч
12.	Котельная базы отдыха "Тирус"	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	1	До 3ч

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения:

Таблица 6 Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Диаметр труб, мм	Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м	
			до 2	более 2
1	Отключение водоснабжения	до 400	8	12
2	Отключение водоснабжения	св. 400 до 1000	12	18
3	Отключение водоснабжения	св. 1000	18	24

9. Топливоснабжение источников тепловой энергии

9.1. Природный газ.

Таблица 7 - Источники теплоснабжения

№	Теплоисточник	Наименование компании-поставщика	Наименование ГРО	Наименование ГРС	Время работы на резервном топливе (расчет, сут/час)
1.	Котельная № 2	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
2.	Котельная ул. Лесная	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
3.	Котельная д. Северная	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
4.	Котельная № 3	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
5.	Котельная № 5	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
6.	Котельная бани «Кристалл»	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
7.	Котельная № 1	ООО «Новотэк Челябинск»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено
8.	Котельная базы отдыха "Тирус"	ООО «Новотэк Челябинск»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС Верхняя Салда	Не предусмотрено

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения:

Таблица 8 - Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1.	Отключение газоснабжения	не более 4 часов (суммарно) в течении 1 месяца

9.2. Твердое топливо.

Таблица 9 – Перечень твердотопливных котельных

№ п/п	Теплоисточник	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива (т)	Время работы с использованием неснижаемого нормативного запаса (сут, час)
-------	---------------	-------------	---	---

1.	Котельная д. Никитино	Каменный уголь	776,228	242 сут.
2.	Котельная Ломовка	Каменный уголь	80,027	242 сут.
3.	Котельная пос. Басьяновский	Каменный уголь	2883,468	242 сут.
4.	Котельная пос. Песчаный карьер	Каменный уголь	327,745	242 сут.

9.3. Жидкое топливо.

На территории Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области котельные, работающие на жидком топливе, отсутствуют.

10. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Таблица 11 - Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Вид аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Масштаб аварийной ситуации и последствия
Остановка теплоисточника	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления
	Прекращение подачи топлива	Прогрессирующее снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
	Прекращение подачи холодного водоснабжения	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления потребителей
	Выход из строя основного оборудования или автоматики безопасности	Снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
Повреждение тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары, внешнее воздействие.	Прекращение подачи теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры, внутри помещений потребителей размораживание

Вид аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Масштаб аварийной ситуации и последствия
		тепловых сетей и систем отопления потребителей
Пожар на теплоисточнике	Пожар в ЦТП или в непосредственной близости от объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем

19. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- 1) кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- 2) полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- 3) причинение вреда третьим лицам;
- 4) разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей,).

Выводы из обстановки:

20. Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

- 1) перебои в топливоснабжении;
- 2) перебои в электроснабжении;
- 3) перебои в водоснабжении;
- 4) износ оборудования;
- 5) неблагоприятные погодные-климатические явления;
- 6) человеческий фактор.

11. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения

21. Администрация Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области на постоянной основе в соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» проводит мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения, в том числе и в случае возникновения угрозы безопасности населения в результате аварии на объекте теплоснабжения:

- 1) осуществляет подготовку и содержание в готовности необходимых сил и средств для защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также подготовку населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций;
- 2) принимает решение об отнесении возникших чрезвычайных ситуаций к чрезвычайным ситуациям муниципального характера, организует и осуществляет проведение эвакуационных мероприятий при угрозе

возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций;

3) осуществляет информирование населения о чрезвычайных ситуациях;

4) осуществляет финансирование мероприятий в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и создаёт резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

5) организует и проводит аварийно-спасательные и другие неотложные работы, а также поддерживает общественный порядок при их проведении; при недостаточности собственных сил и средств обращается за помощью к исполнительным органам субъектов Российской Федерации;

6) содействует устойчивому функционированию организаций в чрезвычайных ситуациях; создаёт постоянно действующие органы управления, специально уполномоченные на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций; вводит режим повышенной готовности или чрезвычайной ситуации для соответствующих органов управления и сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций; создаёт и поддерживает в постоянной готовности муниципальные системы оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях;

7) осуществляет сбор информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обмен такой информацией, обеспечивает, в том числе с использованием комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций, своевременное оповещение населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций; разрабатывает и утверждает планы действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

12. Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления

22. При возникновении аварийной ситуации на объектах теплоснабжения теплоснабжающая и теплосетевая организации, владельцы тепловых сетей обязаны:

1) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации в ЕДДС МКУ «УГЗ», ДС потребителей или ответственным лицам за эксплуатацию объектов теплопотребления;

2) принять меры по защите населения от воздействия негативных последствий аварийной ситуации на объектах теплоснабжения;

3) направить уведомление в организации и собственникам сетей, сети которых расположены в зоне производства работ, для согласования и получения необходимых разрешений для проведения аварийных работ;

4) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте;

5) по завершению мероприятий по ликвидации аварийной ситуации и подключение объектов к теплоснабжению, довести данную информацию до

ЕДДС МКУ «УГЗ», дежурных, диспетчерских, дежурно-диспетчерских служб или ответственным лицам потребителей тепловой энергии;

б) организовать расследование причин аварийной ситуации согласно пункту 4 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014.

В отношении опасных производственных объектов организовать техническое расследование в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

23. При возникновении аварийных ситуаций на системах теплоснабжения дежурные, диспетчерские, дежурно-диспетчерские службы или лица ответственные за эксплуатацию объектов обязаны:

1) с момента поступления заявки на устранение аварийной ситуации, организовать незамедлительную передачу информации в ЕДДС МКУ «УГЗ» и организовать информирование населения о характере аварийной ситуации, ориентировочном времени её устранения;

2) незамедлительно приступить к проведению аварийно-восстановительных работ, при этом осуществлять информационное взаимодействие с теплоснабжающей или теплосетевой организациями;

3) после ликвидации аварийной ситуации проинформировать население, ЕДДС МКУ «УГЗ» и при необходимости теплоснабжающую или теплосетевую организации.

24. В случае возникновения аварийной ситуации на объектах теплоснабжения, имеющих признаки бесхозяйного имущества, теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители тепловой энергии информируют об этом ЕДДС МКУ «УГЗ», а также орган местного самоуправления.

25. Администрация Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области согласно схеме теплоснабжения Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области устанавливает единую теплоснабжающую организацию, в зоне которой расположен бесхозяйный объект, и теплосетевую организацию, имеющую технологическую связь с бесхозяйным объектом теплоснабжения. Администрация Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области, на территории которого выявлен бесхозяйный объект, определяет теплоснабжающую или теплосетевую организацию, ответственную за устранение аварийной ситуации и незамедлительно составляет акт по выявлению бесхозяйного объекта теплоснабжения.

26. Контроль за выполнением аварийно-восстановительных работ осуществляется заместителем Главы Администрации по ЖКХ, энергетике и транспорту.

13. Организация работ

27. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах теплоснабжения (далее – ОТС) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

28. Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

29. Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ, на основе Планов ликвидации и локализации аварий и аварийных ситуаций.

К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ОТС (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

30. О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, руководитель работ информирует ЕДДС МКУ «УГЗ» не позднее 20 минут с момента происшествия, ЧС, Администрацию Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области.

О сложившейся обстановке население информируется МКУ «УГЗ» через систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области.

31. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

32. При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования.

33. Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация, по локализации и ликвидации аварийной ситуации - оперативно диспетчерская служба или администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

34. Для проведения работ по локализации и ликвидации аварий каждая организация должна располагать необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, аварийным восполняемым запасом запорной арматуры и материалов. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место

хранения определяется руководителями соответствующих организаций. Состав аварийно-восстановительных бригад, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов утверждаются руководителем организации.

Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову ответственного лица теплоснабжающей организации или ЕДДС МКУ «УГЗ», для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2 часов в любое время суток.

14. Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов

35. Электронная модель – информационный комплекс, включающий в себя: базы данных, программное и техническое обеспечение, предназначенные для ввода, хранения, актуализации, обработки, анализа, представления, визуализации данных о системе организации и осуществления выработки и передачи ресурсов.

При разработке схемы теплоснабжения электронная модель является основным инструментом для моделирования развития теплосетевых объектов, в том числе она позволяет решить оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при различных аварийных ситуациях, минимизацию вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, обеспечить электронное моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и так далее).

Перечень потребителей тепловой энергии, попавших в зону отключения, определяется эксплуатирующей организацией с помощью программ электронного моделирования аварийных ситуаций.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой.

В эти задачи входят:

- 1) моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- 2) формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- 3) формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным техническим персоналом теплоснабжающих организаций для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть на топографической карте территории план-схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

15. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения

36. Резерв материальных и финансовых ресурсов создается для ликвидации и локализации последствий аварий техногенного и природного характера исходя из прогнозируемых видов и масштабов аварий, чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации и численности привлекаемого личного состава из нештатных аварийно-спасательных формирований.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных работ по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов теплоснабжения, и в бюджете Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области на очередной финансовый год.

При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий предприятия, эксплуатирующие объекты теплоснабжения, должны произвести расчет необходимых для этого сил и средств.

При расчете резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий целесообразно руководствоваться методическими документами по проведению оценки ущерба от аварий.

При расчете ущерба учитываются такие затраты, потери и убытки, выраженные в стоимостной форме, как затраты, направленные на проведение аварийно-спасательных работ, затраты на эвакуацию людей из зоны аварийной ситуации, стоимость ремонтно-восстановительных работ и возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

По результатам расчетов рекомендуется составлять соответствующий перечень, в котором отмечаются аварийный запас средств индивидуальной

защиты с указанием количества и мест хранения, инструменты, материалы и приспособления, используемые для выполнения аварийно-восстановительных работ, приборы, оборудование и техника для проведения работ, с указанием количества и мест хранения, в том числе мероприятия по содержанию (хранению) данных средств.

Материально-технические средства, задействованные в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий, используются только для обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

Таблица 12 - Объем резерва финансовых ресурсов

№	Наименование организации	Объем резерва финансовых ресурсов, тыс.руб	Наименование нормативного акта (внутреннего локального документа)	Примечание (указать координаты ответственного лица за проведение финансовых операций)
1.	Администрация Верхнесалдинского муниципального округа	300,0	решение Думы Верхнесалдинского муниципального округа от 16.12.2025 года № 293 «Об утверждении бюджета Верхнесалдинского муниципального округа Свердловской области на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов»	Главный бухгалтер
2.	МУП «ВКС»	38 700,0.	приказ № 2 от 13.01.2026г. «О создании резерва материальных и финансовых ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах МУП «ВКС» на 2026 год	Главный бухгалтер

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

16. Заключительные положения

37. Взаимоотношения теплоснабжающих и теплосетевых организаций с потребителями тепловой энергии определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления

коммунальных услуг. Ответственность теплоснабжающих, теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии определяются актами разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон к договору теплоснабжения.

38. Порядок (план) действий определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

39. План действий должен находиться у Главы Верхнесалдинского муниципального округа, заместителя Главы Администрации по ЖКХ, энергетике и транспорту, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в отделе по жилищно-коммунальному хозяйству Администрации Верхнесалдинского муниципального округа, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно- диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории Верхнесалдинского муниципального округа.

40. Актуальность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель руководителя муниципального образования, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

41. Плана действий подлежит утверждению и ежегодной актуализации до 15 февраля.

42. Плана действий подлежит согласованию с органами государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области газоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике, и органом государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

43. Плана действий разработан с учетом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, организаций в

сфере электро-, газо- и водоснабжения, организаций, осуществляющих снабжение топливом, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций. Указанные порядки (планы) могут быть приобщены к данному порядку (плану) в виде приложения.

Приложение № 1
к Порядку (плану) действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в
сфере теплоснабжения
Верхнесалдинского
муниципального округа
Свердловской области

Перечень контактных телефонов оперативных и специальных служб

Таблица 13

№ п/п	Наименование службы	Контактный телефон
1.	Отделение надзорной деятельности и профилактической работы Верхнесалдинского ГО, ГО Нижняя Салда Главного управления МЧС России по Свердловской области	8(3435) 42-28-01 112
2.	Межмуниципальный отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации "Верхнесалдинский"	8(34345) 5-46-35 112
3.	Верхнесалдинская центральная районная больница	(34345) 5-11-29 112
4.	ЕДДС МКУ «Управление гражданской защиты»	8(34345) 5-50-95 112
5.	МУП «ВКС»	8(34345) 5-65-75
6.	ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА»	8(34345)6-25-27

Приложение № 2
к Порядку (плану) действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в
сфере теплоснабжения
Верхнесалдинского
муниципального округа
Свердловской области

**Инструкция для моделирования сценариев развития аварий в системе
теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов
(рекомендуемая)**

Настоящая инструкция разработана в целях исполнения поручения Губернатора Свердловской области от 04.03.2022, во исполнение поручения Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Н. Новака от 28.02.2022 № № АН-П51-2998. «Обеспечить включение в обязательном порядке в схемы теплоснабжения при проведении их ежегодной актуализации сценариев развития аварий в схемах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии».

Предназначена для персонала ресурсоснабжающих и теплосетевых организаций, профильных руководителей и специалистов органов местного самоуправления, участвующих в разработке планов ликвидации и локализации аварий, инцидентов и иных нештатных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального округа. Может быть применена для проведения расчетов гидравлических режимов системы теплоснабжения в период ликвидации аварий, последствий инцидентов и нештатных ситуаций.

Предполагает наличие электронной модели системы теплоснабжения городского округа, выполненной в системе ZuluThermo, программного обеспечения ZuluGis. Персонал должен быть обучен и обязан владеть навыками работы в указанной системе.

Программный комплекс устанавливается на персональный компьютер (сервер), имеющий технические характеристики, которые позволяют достаточно оперативно производить необходимые расчеты.

Порядок действий при получении информации об участке, где необходимо смоделировать развитие ситуации:

1. Открываем электронную модель системы теплоснабжения Верхнесалдинского МО в системе ZuluGis.
2. Нажимаем на черный курсор (объект) Рисунок 1.

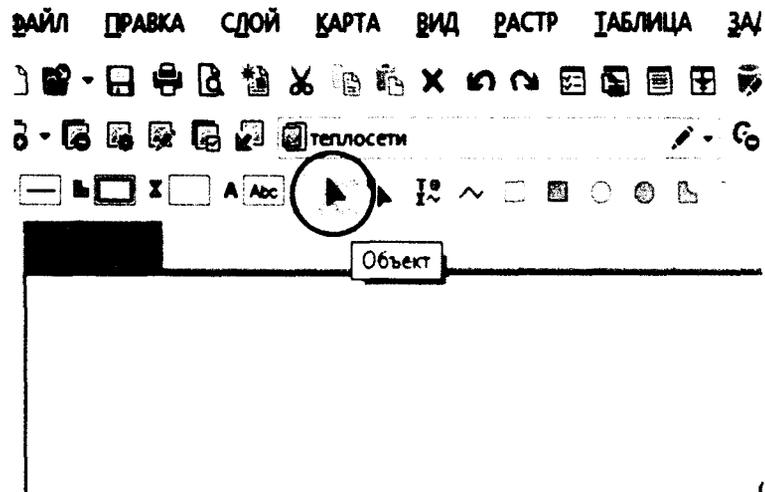


Рисунок 1.

3. Выбираем объект на схеме (котельная, участок, потребитель и т.п.). Рассмотрим на примере участка. После выделения участок будет помечен штриховкой (в зависимости от версии) Рисунок 2.

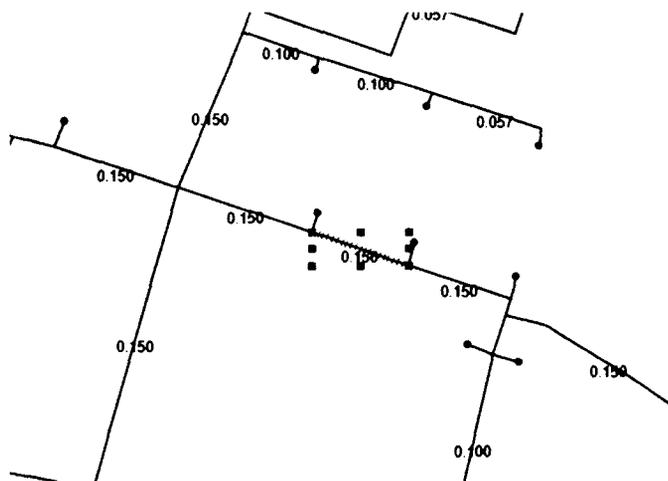


Рисунок 2.

4. Наводим курсор на выделенный участок и нажимаем правую кнопку мыши, появляется окно Рисунок 3.

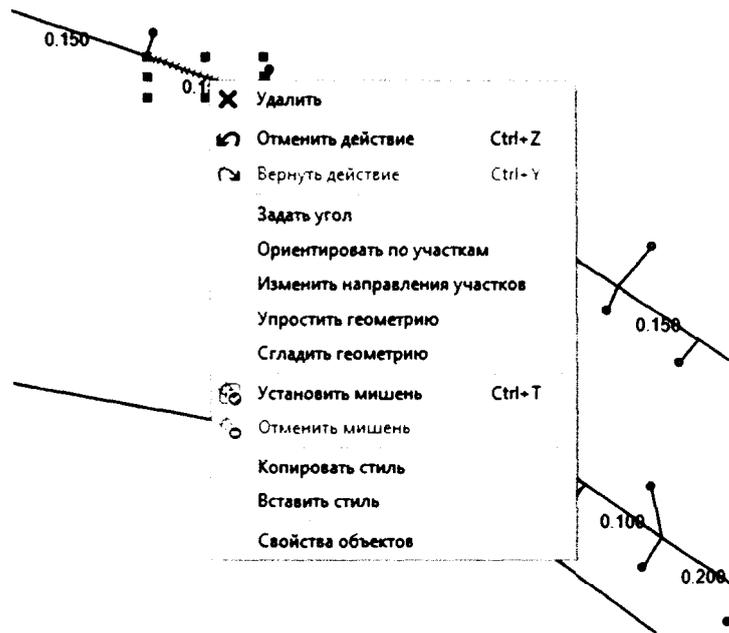


Рисунок 3.

5. Выбираем свойства объектов Рисунок 4.



Рисунок 4.

6. Появляется окно: Объекты для изменения параметров группы, нажимаем «Изменить Параметры» Рисунок 5.

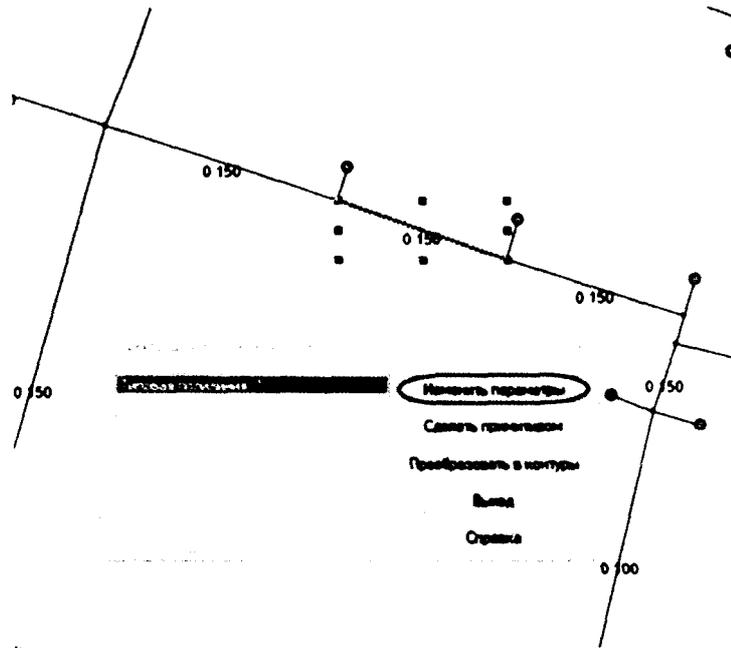


Рисунок 5.

7. Появляется окно: Смена режима, нажимаем Режим: Отключен, далее нажимаем ОК. Рисунок 6.

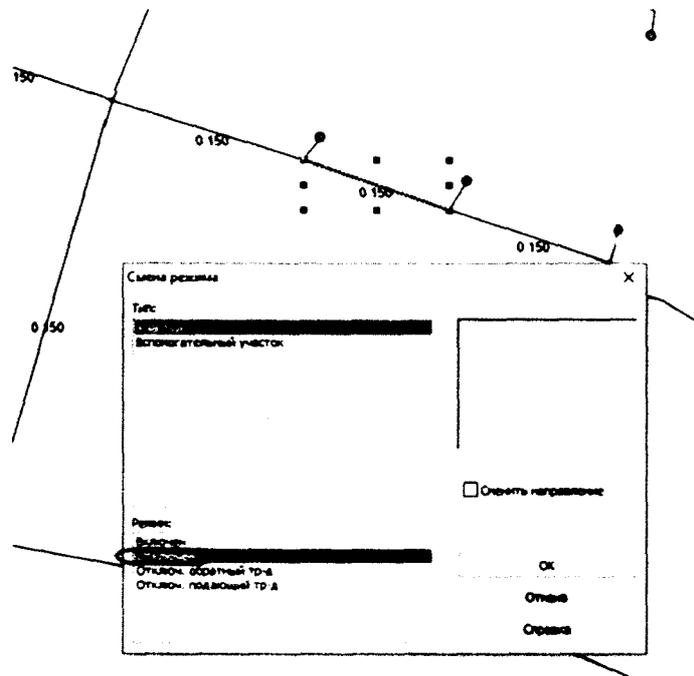


Рисунок 6.

8. Выбранный участок окрашивается в красный цвет, что говорит о том, что он отключен.

9. Проводим расчёт в ZuluThermo. Рисунок 7.

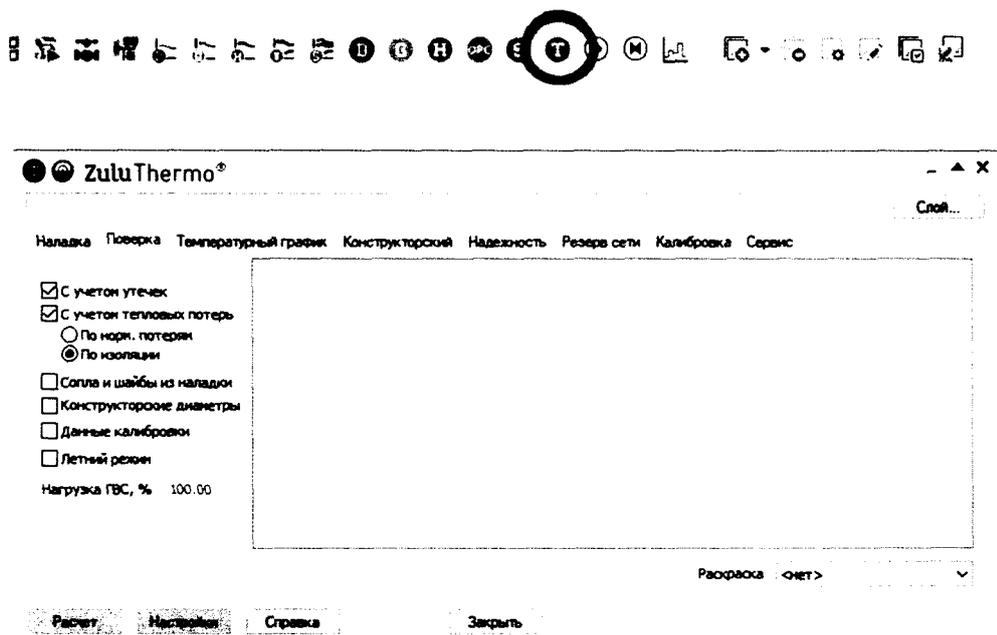


Рисунок 7.

10. Выбираем слой карты, переходим во вкладку «Проверка», нажимаем «Расчет».

11. После этого во вкладке «Проверка» можно оценить по раскраске располагаемый напор, скорость, удельные потери и т.д. Рисунок 8.

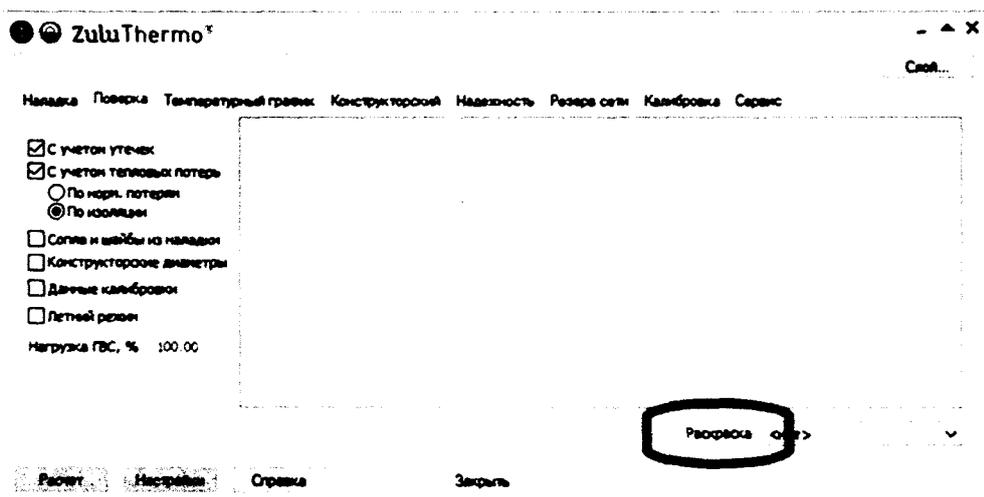


Рисунок 8.

После поверочного расчета, мы получаем данные о количестве тепловой энергии, вырабатываемой на источнике за час, расход тепла на систему отопления, давление в обратном и подающем трубопроводе, потери тепловой мощности. По раскраске мы можем оценить располагаемый напор, скорость, удельные потери. Отключенный участок (участки) окрашивается в красный

цвет, персонал имеет возможность определить количество отключенных потребителей (домов, домовладений).

Приложение № 3
к Порядку (плану) действий по
ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения
Верхнесалдинского муниципального
округа Свердловской области

Силы и средства для ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения

Таблица 14
Силы и средства, планируемые для проведения аварийно-восстановительных работ на объектах ЖКХ и систем жизнеобеспечения Верхнесалдинского муниципального округа

№ п/п	Наименование организации (формирования), юр. адрес, телефон	Руководител ь организации	Кол -во бри гад	Кол-во специа- листов	Планируемое количество техники					
					Автомобильной		Инженерной		Специальной	
					Марка	Кол-во	Марка	Кол-во	Марка	Кол-во
Для ликвидации аварий на водопроводных и канализационных сетях										
1.	МУП "ВКС У", г. Верхняя Салда ул. Парковая, 1а, тел. 8(34345)52811 ДС: (34345) 56575	Директор Мусатов Владимир Иосифович	2	12	ЗИЛ-131, УАЗ	2	Автокран	1	Экскаватор ЕК14, трактор МТЗ, погрузчик, илосос	4
Для ликвидации аварий на сетях электроснабжения										
2.	Филиала ПАО «Россети Урал» – «Свердловэнерго» Нижнетагильские электрические сети тел. 8(908)907-88-62 8(922)150-38-53 ДС: (3435) 96-35-50 8-929-221-84-22 8-950-191-90-81 (3435)36-35-54 (3435)36-35-82	Начальник района Шавкунов Сергей Джимович	3	10	ГАЗ бригадны й, ГАЗ бригадны й., ГАЗ бригадны й.,	3	Автовышка, Ямобур БКМ-317-01, УРАЛ бортовой С КМУ 5т	3	Прицеп с дизель- генератором 100кВА, снегоболотоход гусеничный	2
3.	АО «Облкоммунэнерго» филиал «Тагилэнергосети» Верхнесалдинский РКЭС тел. 8(34345) 5-66-63	Начальник Арсеньев Владимир Валерьевич	3	12	Фургон УАЗ-3909	1	Автовышка ЗИЛ131 «Амур»	1	Дизель генератор CHAMPION DG6000E,P-6 кВт	1
							бурилка ГАЗ-33081	1		

№ п/п	Наименование организации (формирования), юр. адрес, телефон ДС: (34345) 5-34-44	Руководител ь организации	Кол -во бри гад	Кол-во специа- листов	Планируемое количество техники					
					Автомобильной		Инженерной		Специальной	
					Марка	Кол-во	Марка	Кол-во	Марка	Кол-во
							экскаватор колесный ЕК-14-30 №0025	1		
							ГАЗ-3813 Электролабо ратория	1		
Для ликвидации аварий на тепловых сетях										
4.	МУП "ВКС У", г. Верхняя Салда ул. Парковая, 1а, тел. 8(34345)52811 ДС: (34345) 56575	Мусатов Владимир Иосифович	1	4	ЗИЛ-131 УАЗ,	2	Автокран	1	экскаватор, трактор МТЗ, погрузчик, илосос,	4
ИТОГО			9	38		8		9		11

Приложение № 4
к Порядку (плану) действий по
ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения
Верхнесалдинского
муниципального округа
Свердловской области

Схема организации взаимодействия при авариях в теплоснабжающих организациях и на теплосетях
Порядок организации взаимодействия
при авариях в теплоснабжающих организациях и на теплосетях

