



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЗАКРЫТОЕ
АДМИНИСТРАТИВНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПОСЕЛОК
ВИДЯЕВО МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 13 » февраля 2026 года

№ 142

**Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в
муниципальном образовании ЗАТО Видяево
(актуализация на 2026 год)**

с 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», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения готовности к отопительному периоду 2026/2027 годов,

п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании ЗАТО Видяево (актуализация на 2026 год), согласно Приложению к настоящему постановлению.

2. Признать утратившими силу, следующие постановления Администрации ЗАТО Видяево:

2.1. от 31.03.2025 № 264 «Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании ЗАТО Видяево»;

2.2. от 28.10.2025 № 776 «О внесении изменений в Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании ЗАТО Видяево».

3. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания, подлежит размещению в сетевом издании «Вестник Видяево» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и на официальном сайте органов местного самоуправления ЗАТО Видяево (без приложения).

3. Контроль выполнения настоящего постановления оставляю за собой.

по апрель) с сильными ветрами при низких температурах, частыми метелями с большим объемом снегопереноса, полярной ночью в течение 2-х месяцев и коротким летом (июнь-август) с полярным днем в течение двух месяцев.

Берега обрывистые, скалистые. Климат территории формируется под воздействием обогревающего влияния Баренцева моря. Смягчающее влияние на температурный режим оказывают Мурманская ветвь Нордкапского теплого течения и приток теплых воздушных масс из Северной Атлантики. Характерно преобладание поступления воздушных масс атлантического и арктического происхождения и интенсивная циклоническая деятельность, которая усиливается в холодный период года, что обуславливает сравнительно мягкую, хотя и продолжительную зиму, и прохладное короткое лето с довольно – значительным количеством осадков.

Характеристика климатических условий района приводится по данным метеостанции «Полярный». Средняя годовая температура около 0 °С. Самый теплый месяц – июль, средняя месячная температура 11,4 °С. Абсолютный максимум – 34 °С. Самый холодный месяц – февраль, средняя месячная температура – 8,6 °С. Абсолютный минимум – 34 °С. Переход среднесуточной температуры воздуха через 0 °С осуществляется в конце апреля и октября, число с температурой ниже 0 °С. равно 187.

Годовая амплитуда колебаний температуры воздуха составляет 66 °С. В наиболее холодные годы летом наблюдаются минусовые температуры воздуха. Средняя дата первого мороза 25 сентября, последнего 5 июня.

Район находится в зоне избыточного увлажнения. Среднегодовое количество осадков составляет 603 мм. За тёплый период с апреля по октябрь выпадает 369 мм, за холодный период с ноября по март 234 мм. Наблюденный суточный максимум осадков составил 32 мм (12.07.1958 г.), средний суточный максимум 20 мм. Число дней с осадками более 0,1 мм -198. В течение года наблюдается более половины дней со снегом из общего количества дней с осадками. Снежный покров наблюдается в среднем, с середины октября до середины мая. Устойчивый снежный покров образуется в конце первой декады ноября.

По климатическим условиям территория относится к строительно-климатическому району ПА. Расчетные температуры воздуха для проектирования отопления и вентиляции соответственно равны -270 °С. и -160 °С. Продолжительность отопительного периода в среднем составляет 275 дней (СНИП 23-01-99 «Строительная климатология»).

Глубина промерзания почвы зависит от характера зимнего периода и при средних условиях достигает 1,8-1,9 м. В аномальные годы промерзание грунта возможно до 3,0-3,2м.

По картам ОСР-97 территория Мурманской области по сейсмичности классифицируется следующим образом:

- карта А (для гражданского строительства) - сейсмичность 5 баллов;
- карта В и С (для ответственных и особо ответственных объектов) — соответственно 6 и 7 баллов.

В целом инженерно-геологические условия ЗАТО Видяево характеризуются как ограниченно благоприятные. Основными ограничениями являются:

- наличие территорий с уклонами поверхности 10-20%;
- заболоченные и заторфованные территории, с мощностью торфа менее 2,0 м;
- обрывистые склоны.

Этапу строительства тепловых сетей и источников тепловой энергии должны предшествовать работы по инженерно-геологическим, -геодезические, -экологические изысканиям под конкретные объекты и сооружения. А также, до начала строительства или реконструкции объектов теплового хозяйства должна быть выполнена разработка проектно-сметной документации под конкретные объекты и сооружения.

3. Теплоснабжающая организация

Теплоснабжение муниципального образования ЗАТО Видяево осуществляется централизованно от котельной 801 ТЦ пос. Видяево филиала Акционерного общества «Мурманэнергосбыт» «Александровская теплосеть» (далее - АО «МЭС»), которая является Единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения ЗАТО Видяево, работающей на жидком топливе (мазут топочный М-100) и отапливающей через присоединенную тепловую

сеть жилищный фонд, объекты социальной инфраструктуры и другие объекты независимо от форм собственности.

Суммарная установленная мощность котельной составляет 41,73 Гкал/час.

Котельная оборудована шестью паровыми котлоагрегатами:

1. котел ДКВР 10/13ГМ, экономайзер ЭП-236, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 12,5/1500;
2. котел ДЕ 6,5/14 ГМ, экономайзер ЭП-306, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 10,5/1500;
3. котел ДЕ 16/14 ГМ, экономайзер ЭП-330, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 12,5/1500;
4. котел ДЕ 10 /14 ГМ, экономайзер ЭП-330, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 12,5/1500;
5. котел ДЕ 16/14 ГМ, экономайзер ЭП-330, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 12,5/1500;
6. котел ДЕ 16/14 ГМ, экономайзер ЭП-330, вентилятор ВДН 10/1000, дымосос ДН 12,5/1500.

Существующая система теплоснабжения ЗАТО Видяево – 2-х трубная, тупиковая с закрытым горячим водоснабжением. (в домах по ул. Заречная - от ИТП, в домах по ул. Нагорной и ул. Центральной - от двух ЦТП (однотрубно без циркуляционной линии).

Тепловая изоляция трубопроводов тепловой сети выполнена из минераловатных матов (старые участки трассы) и пенополиуретановой изоляции (новые участки тепловой сети), покровный слой выполнен из оцинкованных стальных листов.

Протяженность тепловой сети от котельной составляет 9,094 км (в том числе тепловая трасса 7,86111 км, трубопровод горячего водоснабжения 1,233 км) в двухтрубном исполнении, диаметры трубопроводов тепловой сети от 25 до 400 мм.

Транспорт тепла от котельной до потребителей осуществляется сетевыми насосами по магистральным сетям, которые делятся на две ветви:

- «нечетная» - обеспечивающая теплом потребителей по улице Центральной, Нагорной (правый берег реки) и частично по улице Заречной (левый берег реки);
- «четная» - обеспечивающая теплом потребителей по улице Заречной. Существует возможность объединения ветвей тепловой сети в единое кольцо при работе одного сетевого насоса.

Тепловые сети выполнены, в основном, надземной прокладкой на низких опорах с использованием П-образных компенсаторов и, частично, подземной прокладкой в непроходных каналах.

Теплоносителем в тепловой сети для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является вода, которая готовится в сетевых пароводяных теплообменниках котельной. Температурный график работы котельной с максимальной температурой в подающих трубопроводах - 95°С и в обратных 55°С. 105/70.

Регулирование отпуска тепла на котельной 801ТЦ - качественное, по нормальному отопительному графику. Подключение абонентов выполнено по зависимой схеме, непосредственное присоединение к тепловой сети по безэлеваторной схеме через ручные балансировочные клапаны фирмы «Danfoss», типа MSV-C и MSV-F.

По состоянию на 2026 год в муниципальном образовании ЗАТО Видяево существует единственная зона теплоснабжения АО «МЭС» котельная 801 ТЦ пос. Видяево. Зона теплоснабжения охватывает всю территорию муниципального образования ЗАТО Видяево. Все многоквартирные дома подключены к системе централизованного теплоснабжения.

3.1. Функциональная схема теплоснабжения потребителей котельной 801 ТЦ пос. Видяево



3.2. Классификация тепловых сетей

№ п/п	Магистральные сети	Внутриквартальные сети
1.	Уз.1-2	
2.	Уз.2-4	Уз.4-Зар.34
3.	Уз.4-5	
4.	Уз 5.-6	Уз.-6 до Зар-50 Уз.-6 до Зар-52
5.	Уз.5-8	
6.	Уз.8-9	Уз.9 - Зар.54
7.	Уз.9-9а	Уз.9а-Зар.58 Уз.9а-Зар.56
8.	Уз.2-11	
9.	Уз.11-12	Уз.12-Зар.48 Уз.-12 до Зар-38
10.	Уз.11-13	
11.	Уз.-13 до уз.-22	Уз.17-Зар.60 Уз.19-Уз.20 Уз.20-Зар.28
12.	Уз.13-14	Уз.14-15 Уз.15-Зар.20 Уз.16-Зар.40 Зар.16-Уз.22
13.	Уз.22-23	
14.	Уз.23-24	Уз.-23 до Зар-18
15.	Уз.24-25	Уз.-24 до Зар-22
16.	Уз.25-26	Уз.-25 до Зар-26
17.	Уз.26-27	Уз.-26 до Зар-42
18.	Уз.27-Зар.46	Уз.-27 до Зар-44
19.	Уз.1-Уз.28	
20.	Уз.-28 до Зар-41	
21.	Уз.28-29	
22.	Уз.29-30	Уз.-30 до Зар-33 Уз.-30 до Зар-35
23.	Уз.29-31	Уз.-31 до Зар-27
24.	Уз.31-32	
25.	Уз.32-33	
26.	Уз 29.-34	

27.	Уз 34.-35	Уз.-35 до Зар-23 Уз.-35 до Зар-7
28.	Уз 34.-36	Уз.-36 до Зар-13
29.	Уз 36.-37	Уз.-37 до Зар-11
30.	Уз.38-28	Уз.-38 до Зар-21
31.	Уз. 38-39	Уз.-39 до Зар-19
32.	Уз.39-40	Уз.-40 до Зар-17 Уз.-40 до УТ-1
33.	УТ-1 до ТК-5	ТК-5 до СОК ФРЕГАТ
34.	Уз.-41-УТ-1	
35.	Уз.41-41а	
36.	Уз.41а - 43	Уз.-41б до Зар-15 Уз.43 - Зар.3
37.	Уз.43-44	Уз.-44 до Зар-1
38.	Уз.44-45	Уз.45 - Зар.5
39.	Уз.41-46	
40.	Уз.46-47	
41.	Уз.47-48	
42.	Уз.48-49	
43.	Уз.49-51	Уз.-51 до Зар-8
44.	Уз.47-52	
45.	Уз.52-53а	Уз.-53а до Уз.-53 Уз.-53а до Зар-14
46.	Уз.54-46	
47.	Уз.55-54	
48.	Уз.-55-56	
49.	Уз 56-60	Уз.-59. до ЦТП-2 Уз.-59 до уз.-59а Уз.-60 до гараж ДЭУ
50.	Уз.-60 до уз.-61	
51.	Уз.61-61а	
52.	Уз.61-62	
53.	Уз.62-64	Уз.63-Нагор.4
54.	Уз.-64 до уз.-64а	Уз.-64а до Нагорная 1
55.	Уз.64-65	Уз.-65 до Центр-16
56.	Уз.-65 - Уз.-66	
57.	Уз.-66 до ТК-2	
58.	ТК-2 до ТК-3	ТК-2 до Цент-14 ТК-3 до Центр-12
59.	ТК-3 до ТК-4	ТК-4 до Центр-10
60.	Уз.67а-67	Уз.67-Центр.4
61.	Уз.-68	
62.	Уз.69-70	Уз.-70 - Центр.6 Уз.71- Центр.8
63.	Уз.71-72	Уз.-72 до Центр-1
64.	Уз.72-73	Уз.-73 до Цент-3
65.	Уз.73-74	
66.	ТК-1 до уз.-76	Уз.75-ДОФ
67.	Уз.76-77	
68.	Уз.77-Ценр.7	Центр-7 до Центр-11

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

Причина возникновения аварии	Место возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия
Порыв участка тепловой сети в условиях отрицательной температуры наружного воздуха	Территория в районе тепломагистралей	1. Образование пролива горячей воды. 2. Образование парового облака над проливом. 3. Изменение параметров сетевой воды.	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем.
Порыв трубопровода горячей воды на паровой котельной в условиях отрицательной температуры наружного воздуха	Территория и помещения 801 ТЦ	1. Образование пролива горячей воды. 2. Образование парового облака над проливом. 3. Изменение параметров сетевой воды. 4. Возгорание оборудования и материалов в помещениях электростанции.	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем.
Отключение электроэнергии на котельной	Территория и помещения 801 ТЦ	1. Изменение параметров сетевой воды.	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем.

5. Количество сил и средств, используемых для ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

5.1. Порядок ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения

5.1.1. О нарушении нормального режима работы тепловых сетей начальник котельной пос. Видяево должен доложить директору филиала, главному инженеру филиала (лицу, его замещающему), диспетчеру АО «МЭС», начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру Единой диспетчерской службы, вызвать ремонтный персонал теплосети, а также других работников в соответствии с данной инструкцией по организации аварийно-восстановительных работ.

5.1.2. Руководство структурными подразделениями филиала при ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях осуществляется главным инженером филиала (лицом, его замещающим) через начальника котельной п. Видяево.

Ликвидация технологических нарушений осуществляется начальником котельной (лицом, его замещающим) силами аварийно-восстановительной бригады из числа ремонтного персонала теплосетей под руководством заместителя начальника (лица, его замещающего), мастера по ремонту оборудования тепловых сетей (лица, его замещающего).

5.1.3. Диспетчер АО «МЭС», при поступлении сигнала о технологическом нарушении, которое привело к прекращению теплоснабжения, сообщает в:

- Заместителю генерального директора АО «МЭС» по производству
- Руководителю филиала
- ЕДДС МКУ АСС ЗАТО Видяево - (8-815-53)5-65-66

- ГОБУ «ЦИТ МО» в рамках Единой системы мониторинга состояния сферы жилищно-коммунального хозяйства в Мурманской области – по средствам внесения данных об отключаемых МКД на портале ГЖИ.

- В случае ограничения теплоснабжения свыше 6 часов, диспетчер АО «МЭС» передает в «Ростехнадзор» «оперативную информацию об аварийной ситуации». Если инцидент произошёл на «опасном производственном объекте», то отправляется «Оперативное сообщение об инциденте на опасном производственном объекте». Информация передаётся по средствам электронной почты на адрес «Ростехнадзора» murmansk@szap.gosnadzor.ru

5.1.4. В случае отключения или снижения качества теплоснабжения начальником котельной п. Видяево подаётся телефонограмма потребителям (Управляющие организации, организации обслуживающие административные объекты и т.д.), ЕДДС муниципального образования ЗАТО «Видяево», отдел Энергонадзора управления Энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру АО «МЭС» о сроках снижения качества теплоснабжения или отключения теплоснабжения.

5.1.5. Эксплуатационный персонал при технологическом нарушении теплосети выполняет указания начальника котельной (лица, его замещающего) по локализации поврежденного оборудования и восстановления режима.

5.1.6. Ответственность за правильность оперативных указаний по локализации несет начальник котельной (лицо, его замещающее).

Все оперативные указания по обнаружению и локализации повреждений, начальник котельной (лицо, его замещающее) отдает заместителю начальника (лицу, его замещающему), мастеру по ремонту оборудования тепловых сетей (лицу, его замещающему), мастеру по ремонту электрооборудования КИП и А (лицу, его замещающему), мастеру по ремонту оборудования котельных (лицу, его замещающему), старшему машинисту котлов 5 разряда - руководителю аварийно-восстановительных работ, или оставляет их исполнение за собой.

Руководитель аварийно-восстановительных работ отвечает за быстроту и качество ликвидации повреждения.

5.1.7. При нарушении нормального режима работы теплосетей диспетчер АО «МЭС» производит необходимые записи в оперативном журнале, где должны быть зафиксированы:

- время возникновения и характер нарушения режима работы;
- время сообщения руководящим работникам филиала, руководителям подразделений;
- оперативные мероприятия технического руководства по локализации и ликвидации аварии;
- фамилию руководителя аварийно-восстановительных работ.

5.1.8. Для ускорения обнаружения повреждения должен быть максимально использован имеющийся в распоряжении диспетчера АО «МЭС» транспорт и транспорт ТС филиала, который направляется в район немедленно после получения сведений о нештатной ситуации.

5.1.9. Наиболее характерные повреждения теплопроводов:

- а) свищи в трубах;
- б) разрыв сварных стыков труб;
- в) повреждение прокладок фланцевых соединений;
- г) течь в сальниках компенсаторов и задвижек;
- д) коррозия или поломка корпуса, сальниковой втулки или стакана сальникового компенсатора;
- е) неисправность задвижек;
- ж) замерзание трубопроводов или дренажных устройств.

5.1.10. Наиболее характерным признаком возникновения повреждения теплосети является падение давления, для восстановления которого требуется многократное увеличение подпитки в (3-4 раза и более).

При резком увеличении утечки сетевой воды, превышающей установленные нормы, необходимо принять срочные меры к обнаружению места утечки и устранению неплотностей. Повышенная утечка воды определяется по расходу подпитки, причем для тепловых сетей, работающих по закрытой схеме, - по абсолютному расходу подпиточной воды; а работающих по открытой схеме - по относительному расходу подпиточной воды, т.е. по повышенной добавке, не свойственной суточному графику потребления в нормальных условиях.

5.1.11. Для обнаружения причин и места утечки воды в водяной теплосети следует:

- проверить наличие и установить значение утечки при поддержании постоянного температурного режима;
- немедленно приступить к наружному осмотру трассы теплосети, камер, арматуры и других элементов сети. Место утечки при наружном осмотре может быть обнаружено по сильному парению на трассе теплосети или из камер теплосети; по проступающей на поверхности воде, по парению из камер и колодцев канализации; по растаявшему снегу, по наличию в камерах горячей воды и по стоку её из каналов; по характерному шуму воды, вытекающей из места разрыва, по другим признакам.

Для ускорения обнаружения мест утечки на разветвлённых сетях большой протяжённости следует использовать автотранспорт.

5.1.12. При повреждении тепловой сети или возникновении неполадок в работе эксплуатационный персонал должен быстро выявить места повреждений или причины неполадок, а также локализовать и ликвидировать повреждения.

5.1.13. При увеличении подпитки теплосетей сверх нормы оперативный персонал котельной на время отыскания утечки обязан обеспечить нормальный гидравлический режим.

5.1.14. При недостатке тепла на отопление следует временно отключить горячее водоснабжение и часть вентиляции на предприятиях и общественных зданиях.

5.1.15. При вынужденном длительном отключении отопительных систем, при низких наружных температурах, единственной радикальной мерой для предотвращения их замерзания является своевременное освобождение от воды.

Надежно удалить воду можно продувкой системы воздухом из передвижных компрессоров после выпуска из них воды.

При отключении в зимнее время участков теплосети, необходимо обеспечить полное опорожнение трубопроводов и особенно их дренажных устройств, наиболее подверженных замерзанию.

5.1.16. Все строительные и теплоизолирующие конструкции, вскрытые для ликвидации повреждений участков теплосети, должны быть тщательно восстановлены.

5.1.17. Как отключение и опорожнение участка сети для ликвидации повреждений, так и заполнение, и включение участка после его восстановления, должны согласоваться с оперативным персоналом котельной пос. Видяево.

5.1.18. Диспетчер, при поступлении сигнала о восстановлении теплоснабжения, сообщает:

- Заместителю генерального директора АО «МЭС» по производству;

- Руководителю филиала;

- ЕДДС МКУ АСС ЗАТО Видяево - (8-815-53)5-65-66.

5.1.19. В случае отключения или снижения качества теплоснабжения начальником котельной п. Видяево подаётся телефонограмма потребителям (Управляющие организации, организации обслуживающие административные объекты и т.д.), ЕДДС МКУ АСС ЗАТО Видяево, отдел Энергонадзора управления Энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру АО «МЭС» о восстановлении теплоснабжения.

5.1.20. ГОБУ «ЦИТ МО» в рамках Единой системы мониторинга состояния сферы жилищно-коммунального хозяйства в Мурманской области – по средствам внесения данных о подключаемых МКД на портале ГЖИ.

5.1.21. После ликвидации повреждения должен быть произведен детальный анализ для выявления причин его возникновения и проведения необходимых мероприятий для предупреждения подобных повреждений.

5.1.22. При анализе повреждения оборудования теплосетей следует руководствоваться «Положением о порядке расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах АО «МЭС» и их учету и анализу».

5.1.23. Аварийные переключения, связанные с переводом теплоснабжения объектов с одной магистрали на другую, включение в работу перемычек между тепломагистралями, а также все аварийные переключения в теплосетях филиала производить по согласованию с потребителем.

5.1.24. Приемка и сдача смен во время ликвидации технологических нарушений не допускается. Пришедший на смену персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией технологического нарушения. При затянувшейся ликвидации

технологического нарушения сдача смены допускается с разрешения руководителя структурного подразделения или лица, его замещающего.

5.1.25. При технологических нарушениях с оборудованием котельных, снижающих теплофикационную мощность водоподогревательной установки, начальника котельной пос. Видяево обязан немедленно известить директора филиала, главного инженера филиала, диспетчер АО «МЭС», указав, насколько изменится отпуск тепла потребителям. При этом после получения руководящих указаний от главного инженера филиала, оперативный персонал котельной, оперативно-ремонтный персонал тепловых сетей должны перевести теплоснабжение потребителей на работу по аварийному графику.

5.1.26. Оперативный, оперативно-ремонтный персонал при ликвидации технологических нарушений должен строго соблюдать требования руководящих документов:

- Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (Приказ Минэнерго России от 14.05.2025г. № 511);

- Правила по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок (Приказ Минтруда России от 17.12.2020 № 924н).

5.2. Порядок ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях котельной 801 ТЦ пос. Видяево

<i>№№ п/п</i>	<i>Возможное технологическое нарушение</i>	<i>Исполнители, должностные лица</i>	<i>Действия производственного персонала</i>
1.	Порыв участка тепловой сети в условиях отрицательной температуры наружного воздуха	Начальник котельной	Сообщает диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода тепловой сети. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС».
		Начальник котельной	Ставит в известность ответственных лиц абонентов, попадающих под отключение, о прекращении подачи теплоносителя и необходимости принятия мер против размораживания систем, а также сообщает об отключаемых объектах в отдел Энергонадзора № 2 управления Энергонадзора АО «МЭС»
		Начальник котельной	Дает распоряжение на отключение поврежденного участка. Организует отключение поврежденного участка тепловой сети, дренирование теплоносителя, организует выезд необходимой автотехники, вызывает аварийную бригаду. Сообщает диспетчеру АО «МЭС» об отключении участка трубопровода и его дренировании.
		Заместитель начальника	Организует выезд необходимого автотранспорта с территории котельной на место повреждения трубопровода (АРТК, автокран, самосвал, экскаватор).
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналом с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения участка тепловой сети
		Мастер по ремонту оборудования тепловых сетей	Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода тепловой сети. По окончании работ докладывает начальнику котельной.
		Начальник котельной	Докладывает диспетчеру АО «МЭС» Дает указание на подключение участка тепловой сети и его заполнение.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
		Начальник котельной	Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением циркуляции теплоносителя. Докладывает диспетчеру АО «МЭС».
		Начальник котельной	Ставит в известность ответственных лиц абонентов и отдел Энергонадзора № 2 управления Энергонадзора АО «МЭС» о восстановлении циркуляции теплоносителя.
		Начальник котельной	Организует контроль за подключением абонентов, докладывает диспетчеру АО «МЭС». Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком.
Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.		

СОСТАВ

сил и средств для ликвидации аварийных ситуаций
на тепловых сетях котельной 801 ТЦ пос. Видяево

1. Перечень транспортных средств:

<i>№№ п/п</i>	<i>Наименование транспортного средства</i>	<i>Количество</i>
1.	АРТК	1
2.	Автокран	1
3.	Самосвал	1
4.	Экскаватор	1

2. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Тепловые сети котельной пос. Видяево	8 человек, в том числе: - мастер по ремонту оборудования тепловых сетей – 1 чел. - слесарь по ремонту и обслуживанию т/с – 6 чел. - электрогазосварщик - 1 чел.

3. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник котельной пос. Видяево	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Вызывает необходимые силы и технику. 4. Координирует работу подразделений.	(921) 173-98-45

5.3. Порядок ликвидации аварийных ситуаций на котельной 801 ТЦ пос. Видяево

<i>№№ п/п</i>	<i>Возможное технологическое нарушение</i>	<i>Исполнители, должностные лица</i>	<i>Действия производственного персонала</i>
1.	Порыв трубопровода горячей воды на паровой котельной в условиях отрицательной температуры наружного воздуха	Старший машинист котлов 5 разряда	Сообщает начальнику котельной, диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода горячей воды.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС».
		Начальник котельной	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует отключение подогревателей сетевой воды паровой котельной, трубопроводов горячей воды паровой котельной, дренирование трубопровода. Обеспечивает гидравлический режим тепловой сети, с учётом отключенного участка трубопровода.
		Начальник котельной	Вызывает аварийную бригаду. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта повреждённого трубопровода.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналом с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения трубопровода горячей воды паровой котельной.
		Мастер по ремонту оборудования котельных	Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода горячей воды паровой котельной. По окончании работ докладывает начальнику котельной.
		Начальник котельной	Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на подключение трубопровода горячей воды паровой котельной и его заполнение. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением гидравлического режима тепловой сети. Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС» о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.
Начальник котельной	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов.		

СОСТАВ
сил и средств для ликвидации аварийных ситуаций
на котельной 801 ТЦ пос. Видяево

1. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Котельная пос. Видяево	11 человек, в том числе: - мастер по ремонту оборудования котельных – 1 чел. - слесарь по ремонту оборудования котельных – 8 чел. - электрогазосварщик - 2 чел.

2. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник котельной пос. Видяево	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Координирует работу подразделений. 4. Вызывает необходимые силы и технику.	(921) 173-98-45

5.4. Порядок ликвидации технологических нарушений в топливном хозяйстве и котельной 801 ТЦ пос. Видяево

<i>№№ n/n</i>	<i>Возможное технологическое нарушение</i>	<i>Исполнители, должностные лица</i>	<i>Действия производственного персонала</i>
1.	Отключение электроэнергии на котельной	Старший машинист котлов 5 разряда	Сообщает начальнику котельной, диспетчеру АО «МЭС» о месте и виде внепланового отключения электроснабжения.
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетiku, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру электрических сетей территориальной электросетевой организации
		Начальник котельной	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы.
		Главный энергетик	Контролирует допустимое время перерыва электроснабжения, выполнение параметров надежности электроснабжения. При необходимости организует подключение резервного источника электроснабжения (дизель-генераторной установки). При длительных сроках ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур организует опорожнение систем теплоснабжения
		Начальник котельной	Вызывает персонал, осуществляющий функции аварийной службы. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС».
		Мастер по ремонту электрооборудования, КИП и А	Организует переключение между силовыми системами шин, проверку срабатывания автоматического ввода резерва. Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС». По окончании работ докладывает начальнику котельной.
		Начальник котельной	Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на разрешение подключения электроснабжения котельной.
		Старший машинист котлов 5 разряда	Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением электроснабжения котельной и восстановлением заданных параметров режимов работы объектов котельной.
		Главный энергетик	Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе (обрыв нагруженной цепи или отдельной ее фазы, короткое замыкание, выпадение машины из синхронизма и пр.), разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы электроснабжения котельной
		Диспетчер АО «МЭС»	Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетiku, диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов.
Начальник котельной	Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов.		

СОСТАВ

сил и средств для ликвидации технологического нарушения
в топливном хозяйстве и котельной 801 ТЦ пос. Видяево

1. Людские резервы:

<i>Объект</i>	<i>Численный состав</i>
Котельная пос. Видяево	7 человек, в том числе: - заместитель начальника – 1 чел. - мастер по ремонту электрооборудования, КИП и А – 1 чел. - слесарь по ремонту оборудования котельных – 2 чел. - электромонтер по ремонту и обслуживанию эл/обор. – 2 чел. - электрогазосварщик - 1 чел.

2. Распределение обязанностей между должностными лицами:

<i>Должностное лицо</i>	<i>Обязанности</i>	<i>Рабочий телефон</i>
Главный инженер	1. Объявляет сбор работников филиала. 2. Руководит работой подразделений.	(921) 038-18-70
Диспетчер АО «МЭС»	1. Оповещает руководство филиала. 2. Собирает и передает информацию.	(8152) 68-63-61 (8152) 43-57-15
Начальник котельной пос. Видяево	1. Организует работу подразделения на месте. 2. Докладывает обстановку главному инженеру, диспетчеру АО «МЭС». 3. Координирует работу подразделений. 4. Вызывает необходимые силы и технику.	(921) 173-98-45
Главный энергетик	1. Организует подключение резервного источника электроснабжения 2. Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе 3. Разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы электроснабжения котельной	(8152) 69-15-37

5.5. Расчеты допустимого времени устранения аварийных нарушений теплоснабжения

По имеющимся данным (СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003) замораживание трубопроводов в подвалах зданий и лестничных клетках может произойти в случае прекращения подачи тепла при снижении температуры воздуха внутри жилых помещений до 8 °С. Примерный темп падения температуры в отапливаемых помещениях (°С/ч) при полном отключении подачи тепла приведен в таблице 1.

Таблица 1

Коэффициент аккумуляция, ч	Темп падения температуры, °С/ч, при температуре наружного воздуха, °С			
	± 0	-10	-20	-30
20	0,8	1,4	1,8	2,4
40	0,5	0,8	1,1	1,5
60	0,4	0,6	0,8	1

Коэффициент аккумуляции характеризует величину тепловой аккумуляции зданий и зависит от толщины стены, коэффициента теплопередачи и коэффициента остекления. Коэффициенты аккумуляции тепла для жилых и промышленных зданий приведены в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляция, ч
1	2	3
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с трехслойными наружными стенами, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями: толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см	Угловые:	
	верхнего этажа	42
	среднего и первого этажа	46
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3 (конструкции инж. Лагутенко) с наружными стенами толщиной 16 см, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	Угловые:	
	верхнего этажа	32
	среднего этажа	40
3. Дом из объемных элементов с наружными ограждениями из железобетонных вибропрокатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7 см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	Угловые верхнего этажа	40
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	Средние	100-65
	Угловые	65-60
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)	В целом	25-14

На основании данных, приведенных в таблице 2, определяем время, имеющееся для ликвидации аварии или принятия мер по предотвращению лавинообразного развития аварий, т.е. замерзания теплоносителя в системах отопления зданий, в которые прекращена подача тепла.

Так как в ЗАТО Видяево представлены жилые дома с типовыми сериями, принимаем к расчету данные таблицы 2.

При отключении крупнопанельных жилых домов, наименьший коэффициент аккумуляции составляет 32 ч., это угловые помещения верхнего этажа. Методом интерполяции определяем темп падения температуры, °С/ч при температуре наружного воздуха, °С таблица 3.

Таблица 3

Коэффициент аккумуляция, ч	Темп падения температуры, °С/ч, при температуре наружного воздуха, °С			
	± 0	-10	-20	-30
20	0,8	1,4	1,8	2,4
32	0,6	1,0	1,4	1,9
40	0,5	0,8	1,1	1,5

Далее определяем время снижения температуры в квартире с 18 до 8 °С, при которой в подвалах и на лестничных клетках может произойти замерзание теплоносителя и труб, таблица 4.

Таблица 4

Температура наружного воздуха, °С	ΔТвн (18-8), °С	Темп падения температуры, °С/ч	Время снижения температуры в квартире, ч
±0	10	0,6	16,7
-10	10	1,0	10,0
-20	10	1,4	7,1
-30	10	1,9	5,3

Аналогичным методом производим расчет времени снижения температуры в квартире при отключение кирпичного жилого дома, где наименьший коэффициент аккумуляции составляет 60 ч. таблица 5.

Таблица 5

Температура наружного воздуха, °С	ΔТвн (18-8), °С	Темп падения температуры, °С/ч	Время снижения температуры в квартире, ч
±0	10	0,4	25,0
-10	10	0,6	16,7
-20	10	0,8	12,5
-30	10	1	10,0

Если в результате аварии отключено несколько зданий, то определение времени, имеющегося в распоряжении на ликвидацию аварии или принятие мер по предотвращению развития аварии, производится по зданию, имеющему наименьший коэффициент аккумуляции.

5.6. Наличие резервных источников энергоснабжения, имеющих в муниципальном образовании, в том числе в организациях любой формы собственности и ведомственной принадлежности

Организация	Вид агрегата (перевозимые, самоходные, стационарные, контейнерные и т.д.)	Кол-во	Марка	Мощность	Вид топлива	Местоположение	Техническое состояние/ обслуживающая организация
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная 801 ТЦ пос. Видяево АО «МЭС»	Контейнерного типа	1	АД-600С-Т400 - 2РНМ11 (контейнерного вида)	600 кВт	Дизель	Котельная 801 ТЦ пос. Видяево	В рабочем состоянии/ АО «МЭС»
ГОУП «Мурманск- водоканал» (Цех «ПВКХ (Видяево)»)	Перевозимая	1	ДЭС – 200	200 кВт	Дизель	ВНС Видяево	В рабочем состоянии/ ГОУП «Мурманск-водоканал» (Цех «ПВКХ (Видяево)»)
		1	ДЭС – 100	100 кВт	Дизель	ВНС о. Безымянное Губа Ара	В рабочем состоянии/ ГОУП «Мурманск-водоканал» (Цех «ПВКХ (Видяево)»)

6. Порядок оповещения и взаимодействия при аварийной ситуации

Лицом, обнаружившим признаки возникновения аварийной ситуации, незамедлительно оповещается Единая дежурно-диспетчерская служба Муниципального казенного учреждения «Аварийно - спасательная служба ЗАТО Видяево» (далее – ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево).

Оперативный дежурный ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево (тел.: 112, 5-65-06; 8-953-303-00-86) оценивает обстановку и при отнесении аварийной ситуации к аварии на объекте теплоснабжения незамедлительно оповещает:

Главу ЗАТО Видяево-председателя комиссии по ЧС и ПБ ЗАТО Видяево.

Глава ЗАТО Видяево-председатель КЧС и ПБ ЗАТО Видяево организует работу комиссии. При необходимости направляет оперативную группу КЧС и ПБ ЗАТО Видяево на место аварии для проведения анализа обстановки, определения возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации.

Глава ЗАТО Видяево-председатель КЧС и ПБ ЗАТО Видяево на основании рекомендаций руководителя теплоснабжающей организации, и данных о количестве предприятий с безостановочным циклом работ, учреждений здравоохранения, попадающих в зону аварийной ситуации, информирует членов КЧС и ПБ ЗАТО Видяево о складывающейся ситуации.

КЧС и ПБ ЗАТО Видяево вырабатывает предложения для утверждения Главой ЗАТО Видяево по вопросам:

- оповещения населения об аварийной ситуации (при необходимости);
- задействования сил и средств для предупреждения возможных аварий на объектах очистных сооружений;
- организации круглосуточного дежурства руководства администрации ЗАТО Видяево и организаций;
- организации сбора и обобщения информации о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации, о состоянии безопасности объектов ресурсобеспечения населения, о состоянии котельной, тепловых пунктов, систем энергоснабжения;
- организации контроля за устойчивой работой объектов и систем ресурсоснабжения;
- проведения мероприятий по обеспечению общественного порядка и беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии;
- необходимости привлечения дополнительных сил и средств для ликвидации аварии.

7. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения

№ п/п	Наименование аварийных ситуаций	Порядок оповещения
1. Объекты жилищно-коммунального хозяйства		
1.1.	Авария внутридомового оборудования: затопление квартир, отключение 1-2 жилых домов	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 8 часов и более (при низких температурах – 4 часа и более), Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
1.2.	Аварийное отключение горячего, холодного водоснабжения и отопления: отключение 2-3 жилых домов	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 8 часов и более (при низких температурах – 4 часа и более), Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
1.3.	Аварийное отключение горячего, холодного водоснабжения и отопления: отключение района города (всего города)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 8 часов и более (при низких температурах – 4 часа и более), Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
2. Объекты водопроводно-канализационного хозяйства		
2.1.	Отключение водоснабжения жилых домов, повреждение на внутриквартальных сетях (с отключением)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 4 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
2.2.	Отключение водоснабжения жилых домов при аварии на магистральном трубопроводе (с отключением)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 4 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>

№ п/п	Наименование аварийных ситуаций	Порядок оповещения
2.3.	Аварийная остановка насосной станции водоснабжения, авария на водоочистных сооружениях (с остановкой подачи воды в сеть)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 4 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
2.4.	Аварийная остановка канализационной насосной станции (с полной остановкой и угрозой затопления)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 4 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
3. Объекты топливно-энергетического комплекса		
3.1.	Аварийное отключение электроснабжения объектов коммунального хозяйства (котельная, ВНС)	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 2 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
3.2.	Аварийное отключение ВЛ, ТП, находящихся на территории муниципального образования и обеспечивающих электроэнергией жилищный фонд	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 2 часа и более, при наличии двух независимых, взаимно резервирующих источников питания и 24 часов и более, при наличии одного источника питания, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>
3.3.	Отключение теплоснабжения 1-3 жилых домов	<p>1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево.</p> <p>2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево.</p> <p>3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 8 часов и более (при низких температурах – 4 часа и более), Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.</p>

№ п/п	Наименование аварийных ситуаций	Порядок оповещения
3.4.	Отключение теплоснабжения района города (всего города): - аварийная остановка котельной; - аварийное отключение теплотрассы	1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево. 2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево. 3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 4 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.
4. Объекты газового хозяйства		
4.1.	Аварийное отключение (повреждение) газопроводов	1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево. 2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево. 3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 24 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.
4.2.	Аварийное отключение (повреждение) газораспределительного оборудования	1. Диспетчер дежурно-диспетчерской службы (руководитель) управляющей организации немедленно докладывает оперативному дежурному ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево. 2. ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево докладывает Главе ЗАТО Видяево - председателю КЧС и ПБ ЗАТО Видяево. 3. Если <u>ожидаемое</u> время отключения составляет 24 часа и более, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области и Ситуационный центр Правительства Мурманской области.
5. Чрезвычайные ситуации		
5.1.	Все аварийные ситуации, при невозможности устранения их собственными силами	1. При невозможности самостоятельно, силами и средствами муниципального образования, устранить причины и последствия аварийных ситуаций, КЧС и ПБ ЗАТО Видяево принимает решение о переводе аварийной ситуации в чрезвычайную и необходимости привлечения дополнительных материальных и трудовых ресурсов ЗАТО Видяево или Мурманской области. 2. О принятом КЧС и ПБ ЗАТО Видяево решении, Глава ЗАТО Видяево докладывает в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области, Ситуационный центр Правительства Мурманской области, Главное управление МЧС России по Мурманской области, Мурманскую прокуратуру по надзору за исполнением законов на особо режимных объектах и отделение УФСБ России по Мурманской области в г. Североморске.
6. Оперативные действия администрации ЗАТО Видяево, ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево		
6.1.	Аварии, отказы, нарушения, произошедшие на объектах систем жизнеобеспечения ЖКХ ЗАТО Видяево и не ликвидированные в установленные сроки, а также чрезвычайные ситуации, стихийные бедствия и катастрофы	1. Информация <u>о всех</u> случаях нарушений, отказов, аварий на объектах систем жизнеобеспечения ЖКХ ЗАТО Видяево, поступившая от диспетчеров (руководителей) управляющих организаций, регистрируется в установленном порядке в журнале событий и оперативной обстановки ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево. 2. Информация об аварийной ситуации уточняется у диспетчера (руководителя) управляющей организации ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево. 3. Информация об аварийной ситуации докладывается ОД ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево Главе ЗАТО Видяево. 4. Информация об аварийных и чрезвычайных ситуациях докладывается Губернатору Мурманской области в соответствии с Табелем срочных донесений Мурманской области по вопросам ГОЧС по установленным формам. 5. Администрация ЗАТО Видяево осуществляет постоянный контроль за ходом ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах ЖКХ до полного завершения работ.

8. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварии на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

При угрозе возникновения факторов, влияющих на безопасность жизнедеятельности населения и требующих принятия дополнительных мер по защите населения и территорий, в случае возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии на объектах теплоснабжения соответствующая информация незамедлительно передается в ЕДДС МКУ «АСС» ЗАТО Видяево – орган повседневного управления Видяевского звена Мурманской территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Обеспечение координации деятельности органов повседневного управления единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны на территории муниципального образования (в том числе управления силами и средствами единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, силами и средствами гражданской обороны), организации информационного взаимодействия федеральных органов исполнительной власти, исполнительные органы Мурманской области, органов местного самоуправления и организаций при решении задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны, а также при осуществлении мер информационной поддержки принятия решений в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны осуществляет ЕДДС в порядке, установленном законодательством Мурманской области.

Перечень

сил и средств Видяевского звена Мурманской территориальной подсистемы РСЧС, привлекаемых для выполнения мероприятий при угрозе и возникновении производственных аварий, катастроф и стихийных бедствий на территории ЗАТО Видяево (утверждён постановлением Администрации ЗАТО Видяево от 05.02.2024 № 94)

№ п/п	Наименование организации, место дислокации, почтовый адрес	Телефоны дежурного, факс	Силы и средства организации				Функции, выполняемые аварийно-спасательным формированием
			Наименование формирования	Количество формирований/личного состава в них/численность дежурной смены	Время готовности «Ч»+	Оснащение (наименование и количество основных видов спасательной техники, оборудования, инструмента, спец. имущества)	
1	2	3	4	5	6	7	9
1.	МКУ АСС ЗАТО Видяево ул. Центральная дом 7	Дежурный ЕДДС (81553) 5-65-66	АСС ЗАТО Видяево	1/5/3	«Ч»+1	1. УАЗ Патриот. 2. Ssang Yong Sports. 3. ГАЗ 3221. 4. ГАЗ 33027. 5. Снегоход 2 ед. («Буран» УС-370, Yamaha УК540Е) 6. Моторные лодки 4 ед. (ЛКМ-800, Nissanmaran-420, Кайман-400, Язь-31). Оборудование, инструмент и спец. имущество в соответствии с табелем оснащения.	Проведение аварийно-спасательных и поисково-спасательных работ в ЧС природного и техногенного характера
2.	СПСЧ № 7 ФГКУ «СУ ФПС № 48 МЧС России»	Дежурный 9113042801	СПСЧ-7	1/-/5	«Ч»+1 минута	1. Автоцистерна АЦ-40 Урал (5557) -1 ед 1. Автоцистерна АЦ-80-40 Урал (4320) -1 ед 1. Автолесница АЛ-30 КАМАЗ 43114	Ликвидация пожаров на объектах экономики и в жилой зоне, ведение спасательных работ

3.	ОМВД России по ЗАТО п. Видяево ул. Центральная дом 11	Дежурный (81553) 5-66-45	Группа охраны общественного порядка	1/7/1	«Ч»+1	1. ЛАДА ГРАНТА М 1915 51 (ГИБДД). 2. ЛАДА ГРАНТА М 1961 51 (ГИБДД). 3. УАЗ 305195 (М093251)	Обеспечение общественного порядка в районе проведения АСДНР
4.	ГОБУЗ КЦРБ «Поликлиника ЗАТО Видяево» ул. Центральная дом 16	(81553) 5-60-45 5-75-03	(БСМП) Бригады спец. медицинской помощи	1/3 1/3	«Ч»+1 «Ч»+1	1-автомобиль 1-автомобиль	- хирургическая - травматологическая
5.	МБУ УМС СЗ ЗАТО Видяево Ул. Заречная 15	8(815)535-62-45	Сводный муниципальный отряд	1/3/0	«Ч»+4	1. Автомобиль самосвал МАЗ 650128 2. Грузовой самосвал МАЗ - 5551-020 3. МДСУ 3500	Ликвидация ЧС природного и техногенного характера территории ЗАТО
6.	ГОУП «Мурманск-водоканал» (Цех «ПВКХ (Видяево)»)	9212802009	аварийно-спасательная бригада	4/22	«Ч»+30мин	1.ЗИЛ-131; 2. МАЗ-5337; 3. Краз-260; 4. ГАЗ 5312 АСМ; 5. Водоструйный напор-ный аппарат «Посейдон»	Ремонт и восстановление водоснабжения водоотведения
7.	РЭС «Заозерский», филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», ЗАТО г. Заозерск	(81556) 33-488	Оперативно-ремонтная бригада ПУ «Видяевский»	1/2/0	☀ «Ч»+0,5 ☾ «Ч»+1,5	1. Бригадный автомобиль УАЗ.	Ремонт и восстановление электроснабжения
8.	АО КПО «Мурманоблгаз» АГГ «Видяево». 184372 пос. Видяево ул. Заречная д. 6	АДС Тел.04, с моб. 104. АГГ Тел.(815-53)47-2-93. Моб. тел 9021319042	Аварийная газовая группа «Видяево» (АГГ «Видяево»)	1/2/2	☀ «Ч» + 5 минут. ☾ «Ч» + 5 минут.	Лестницы, стремянки, газоанализаторы, СИЗ. (противогазы ПШ-1)	Ремонт и восстановление газоснабжения

8.1. Мероприятия по обеспечению безопасности населения при возникновении аварии на тепловых сетях:

- локализация и ликвидация аварии на тепловых сетях силами и средствами аварийно-ремонтной бригады того или иного предприятия (войсковой части) в зависимости от имущественной принадлежности аварийных тепловых сетей;
- проведение своевременного слива теплоносителя из внутридомовых тепловых сетей силами и средствами аварийно-ремонтной бригады коммунальных служб;
- проведение распределения детей из детских садов и школ, попавших в зону аварийной ситуации, по другим детским садам и школам, находящимся на территории ЗАТО Видяево.

8.2. Мероприятия по обеспечению безопасности населения при аварии, вследствие которой остановилась (ограничила работу) котельная 801 ТЦ:

- оповещение и развертывание Видяевского звена Мурманской подсистемы РСЧС;
- оповещение и развертывание КЧС и ПБ и эвакуационной комиссий ЗАТО Видяево;
- организация управления и назначение руководителя работами;
- локализация и ликвидация аварии на котельной силами и средствами аварийно-ремонтной бригады;
- локализация и ликвидация пожара, возникшего в результате взрыва оборудования котельной;
- организация медицинской помощи пострадавшим в результате взрыва оборудования котельной и доставка их в стационары лечебных учреждений;
- организация разбора завалов на территории котельной, образовавшихся в результате взрыва оборудования;
- организация своевременного слива теплоносителя с целью недопущения «размораживания» тепловых сетей.

8.3. Мероприятия по оповещению населения:

- о прогнозируемой длительности нарушения теплоснабжения;
- о решении Главы ЗАТО Видяево на проведение эвакуационных мероприятий при авариях на коммунальных системах жизнеобеспечения.
- о начале и организации проведения эвакуационных мероприятий;
- об организации медицинского обеспечения в районе эвакуируемого населения;
- об организации охраны общественного порядка;
- о районах размещения эвакуируемого населения;
- о предупреждении мародёрства в оставленных на время эвакуации домах;
- об обеспечении безопасного движения эвакотранспорта;
- об организации материально-технического обеспечения в районе размещения эвакуируемого населения;
- об организации пунктов питания в районе размещения эвакуируемого населения;
- об организации водоснабжения в районе размещения эвакуируемого населения (в случае необходимости);
- об организации снабжения эвакуируемого населения в местах временного размещения необходимым имуществом для временного проживания;
- другие (в случае необходимости);

9. Расчёт сил и средств для локализации и ликвидации аварийных ситуаций

№ п/п	Наименование организации	Наименование привлекаемых организаций	Адрес, телефон руководителя диспетчерской службы	Время готовности	Состав сил и средств	Возможности сил и средств за 8 часов работы
1.	МБУ УМС СЗ ЗАТО Видяево	ПУ РЭС «Заозерский» филиала «Северо- Западный» Акционерного общества «Оборонэнерго»	184310, г. Заозёрск 8 (815-56) 3 34 89 8 921 270 14 62 ЗАТО Видяево 8 81553 5 65 48 8 921 032 73 91 8 921 153 57 66	1-2 часа	Ремонтная бригада	
		ГОУП «Мурманск- водоканал» (Цех «ПВКХ (Видяево)»)	ЗАТО Видяево, ул. Подгорная, 1 8 (81553) 5-66-88	Немедленно	Нештатное АСФ ЭУ Видяево, 4/22/1;	Ведение спасательных работ при проведении АС и ДНР.
		МКУ «Аварийно- спасательная служба ЗАТО Видяево (МКУ АСС ЗАТО Видяево)	ЗАТО п. Видяево, Ул. Центральная 7, тел. 8 (81553) 5-65-66; 8 953 303 00 86	Немедленно	Аварийная бригада по водопроводно- канализационным сетям; 1/3/1; Аварийный инструмент – комплект.	Проведение восстановительных работ
				10 мин.	10 чел. 3 ед. техники	Проведение аварийно- спасательных работ.

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

Материально техническое обеспечение операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения обеспечивается аварийными запасами теплоснабжающей и/или теплосетевой организаций.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются и используются:

- резервный фонд ЗАТО Видяево;
- резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

В случае недостаточности средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций муниципального характера установленным порядком могут использоваться:

- резервный фонд Правительства Мурманской области;
- резерв материальных ресурсов Правительства Мурманской области для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и в целях гражданской обороны на территории Мурманской области;