****

**Коми Республикаын «Сыктывдін»**

**муниципальнӧй районса администрациялӧн**

**ШУÖМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**администрации муниципального района**

**«Сыктывдинский» Республики Коми**

от 31 марта 2025 года № 3/370

|  |
| --- |
| Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального района «Сыктывдинский»на период осенне-зимнего периода 2025-2026 годов |

  Руководствуясь [пунктом 4 части 1 статьи 16](consultantplus://offline/ref=E9E5CCA3BD5729FD2D31864F38999C6A0D71567BAD06C821649B8073A1C2F528D9AD6A5FFDCDFFBA8D668D8CE0FC8FDB9F537F01CCA33807K7F9L) Федерального закона от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 20 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 года № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении», пунктом 8.3.1 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», приказом Минстроя России от 30.11.2021 № 869/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по проведению субъектами Российской Федерации мониторинга состояния объектов систем теплоснабжения», в целях обеспечения координации, оперативного взаимодействия и реагирования аварийных служб муниципального района «Сыктывдинский» и организаций всех форм собственности при возникновении нештатных ситуаций (аварий) на объектах энергетики, жилищно-коммунального комплекса, жилищного фонда и социально значимых объектах, администрация муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального района «Сыктывдинский»на период осенне-зимнего периода 2025-2026 годов согласно приложению 1.
2. Утвердить Порядок мониторинга состояния системы теплоснабжения администрации муниципального района «Сыктывдинский» согласно приложению 2.
3. Утвердить Положение о механизме оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории муниципального района «Сыктывдинский» согласно приложению 3
4. Признать утратившими силу:

постановление администрации муниципального образования муниципального района «Сыктывдинский» Республики от 24.10.2019 № 10/1324 «Об утверждении Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения, Порядка мониторинга состояния системы теплоснабжения, Положения о механизме оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального района «Сыктывдинский»;

постановление администрации муниципального района «Сыктывдинский» от 10.11.2022 № 11/1593 «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования муниципального района «Сыктывдинский» от 24 октября 2019 года N 10/1324 «Об утверждении «Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения», «Порядка мониторинга состояния системы теплоснабжения», «Положения о механизме оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения» муниципального района «Сыктывдинский»;

постановление администрации муниципального района «Сыктывдинский» от 01.10.2024 № 10/1321 «Об утверждении «Плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения», «Порядка мониторинга состояния системы теплоснабжения», «Положения о механизме оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения» муниципального района «Сыктывдинский»;

1. Отделу по работе с Советом, сельскими поселениями и связям с общественностью разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми (<https://syktyvdin-r11.gosweb.gosuslugi.ru/>) не позднее 5 рабочих дней со дня его утверждения. Приложение 6 к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального района «Сыктывдинский» с применением электронного моделирования аварийных ситуаций Приложения 2 к настоящему постановлению опубликованию не подлежит.
2. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

 Временно исполняющий обязанности

главы муниципального района «Сыктывдинский» -

руководителя администрации А.В. Коншин

Приложение 1

к постановлению

администрации муниципального района

«Сыктывдинский» Республики Коми

от 31 марта 2025 года № 3/370

**Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении с применением электронного моделирования аварийных ситуаций муниципального района «Сыктывдинский» на период осенне-зимнего периода 2025-2026 годов**

**1.       Общие положения**

1) План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального района «Сыктывдинский» с применением электронного моделирования аварийных ситуаций (далее – План) определяет порядок действий органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций, персонала организаций, осуществляющих эксплуатацию систем теплоснабжения, жилищных организаций, и иных потребителей при ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.

2) Действие настоящего Плана распространяется на отношения по организации взаимодействия в ходе ликвидации аварий между организациями теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории муниципального района «Сыктывдинский» (далее - ресурсоснабжающие организации), управляющими компаниями и товариществами собственников жилья, обслуживающими жилищный фонд (далее - управляющие компании, ТСЖ), абонентами (потребителями коммунальных ресурсов) и администрацией муниципального района «Сыктывдинский».

3) Общую координацию действий дежурно-диспетчерских служб (далее - ДДС) по ликвидации аварийной ситуации осуществляет Единая дежурно-диспетчерская служба администрации муниципального района «Сыктывдинский» (далее - ЕДДС) или администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

Сведения о телефонах ДДС уточняются до начала отопительного сезона и предоставляются в ЕДДС.

4) В настоящем Плане под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

5) К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

а) прекращение теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) разрушение или повреждение сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей;

г) перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения.

При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан передать оперативную информацию о возникновении аварийной в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, и органы местного самоуправления.

Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, повлекшая последствия, предусмотренные [пп. а](#Par1), [б](#Par2), [в](#Par3), осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные [пп. г](#Par4), - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

6) Основной задачей администрации муниципального района «Сыктывдинский» является обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормального температурного режима в зданиях.

7) Обязанности теплоснабжающих организаций:

- организовать круглосуточную работу ДДС или заключить договоры с соответствующими организациями;

- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;

- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечить выезд на место своих представителей;

- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;

- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);

- доводить до дежурного диспетчера ЕДДС информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

8) Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

9) Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;

- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

**2.       Цели и задачи**

1) Целью Плана действий является:

- обеспечение устойчивости и надежности функционирования объектов жилищно-коммунального хозяйства муниципального района «Сыктывдинский» в течение отопительного периода;

- координация и организация усилий по ликвидации аварийных ситуаций на сетях и объектах централизованного теплоснабжения потребителей;

- снижение количества и масштаба аварийных ситуаций на сетях и объектах централизованного теплоснабжения потребителей и минимизация их последствий.

2) Задачами Плана действий является:

- своевременная и эффективная организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства муниципального района «Сыктывдинский» в отопительный период;

- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения, жилищного фонда и социально значимых объектов в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации;

- мобилизация, при необходимости, сил и средств муниципального образования, координация их действий, путем формирования оперативных штабов, привлечения материально-технических, производственных и кадровых резервов;

- обеспечение готовности аварийно-диспетчерских служб организаций и предприятий жилищно-коммунального хозяйства, энерго- и ресурсоснабжения к действиям в условиях аварийных ситуаций.

**3. Порядок и процедура организация взаимодействия сил и средств, функционирующих в системах теплоснабжения**

1. Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения.

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности администрации муниципального района «Сыктывдинский», на объектовом уровне - руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

на объектовом уровне - ДДС организаций.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

2) Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 минут.

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- Резервы финансовых и материальных ресурсов администрации муниципального района «Сыктывдинский»;

- Резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) для администрации муниципального района «Сыктывдинский» определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

3) Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует диспетчера ЕДДС не позднее 10 минут с момента происшествия, аварии, администрацию муниципального района «Сыктывдинский».

При возникновении технологического нарушения с признаками аварии, старший по должности эксплуатационного персонала организации, осуществляющей эксплуатацию систем теплоснабжения, обязан:

сформировать общую информацию о характере, месте и размерах технологического нарушения;

вывести из эксплуатации поврежденное оборудование, трубопроводы;

организовать предотвращение развития технологического нарушения;

принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в опасной зоне.

4) Самостоятельные действия оперативного персонала не должны противоречить требованиям правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, правил охраны труда, правил пожарной безопасности, а также производственных и должностных инструкций, с обеспечением:

сохранности жизни людей;

сохранности оборудования;

своевременного восстановления нормального режима работы системы теплоснабжения.

5) Основными задачами оперативного персонала при ликвидации аварии являются:

выявление причин и масштаба аварии, инцидента.

6) Основными задачами оперативно-ремонтного и ремонтного персонала при ликвидации аварии являются:

отключение поврежденного оборудования или участка тепловых сетей;

устранение причин аварии;

восстановление работы оборудования и теплоснабжения потребителей.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов, оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются оперативно-ремонтный и ремонтный персонал, специальная техника и оборудование организации, в ведении которой находится аварийный объект теплоснабжения. Работы ведутся посменно, в круглосуточном режиме.

7) После окончания устранения аварии лицо, ответственное за организацию работ по ликвидации аварии (инцидента), направляет персонал для восстановления режима работы теплосети, согласовывая свои действия с диспетчерскими службами жилищных организаций.

8) Устранение технологических нарушений на сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное прекращение теплоснабжения или отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком.

В случае если возникновение технологических нарушений на сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

9) Оперативная информация о ходе проведения аварийно-восстановительных работ передается в ЕДДС.

10) О сложившейся обстановке администрация муниципального района «Сыктывдинский» информирует население через средства массовой информации, а также посредством размещения информации на официальном сайте администрации муниципального района «Сыктывдинский» в сети Интернет.

11) В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает руководителю администрации муниципального района «Сыктывдинский», председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, диспетчеру ЕДДС.

12) При угрозе возникновения, в результате аварии в системе теплоснабжения, чрезвычайной ситуации координацию аварийно-восстановительных работ осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности. Для оперативности решения вопросов из состава комиссии формируется оперативный штаб.

13) Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид аварии | Причина аварии | Масштаб аварии и последствия | Уровень реагирования | Примечание |
| Остановка котельной | Прекращение подачи электроэнергии | Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей | муниципальный |  |
| Остановка котельной | Прекращение подачи топлива | Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах | объектовый (локальный) |  |
| Порыв тепловых сетей | Предельный износ, гидродинамические удары | Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей | муниципальный |  |
| Порыв сетей водоснабжения | Предельный износ, повреждение на трассе | Прекращение циркуляции в системе водо- и теплоснабжения | муниципальный |  |

14) Источники (места) возникновения наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной, адрес | Год ввода в эксплуатацию котельной | Марка котлоагрегатов | Дата ввода в эксплуатацию котла | Присоединенная нагрузка по отоплению (Гкал/ч) | Топливо |
|
|
| 1 | Котельная "Центральная" пст. Выльгорт, ул. Д.Каликовой, д. 55-А | 1969 | КВГ-4,65 | 1988 | 8,844 | Газ |
| КВГ-4,65 | 1988 |
| КВГ-4,65 | 1988 |
| КВГ-4,65 | 1988 |
| 2 | Котельная "Птицефабрика" пст. Выльгорт, ул. Южная, д. 33-А | 1973 | ДЕ 16-14 | 1998 | 1,925 | Газ |
| ДЕ 16-14 | 1998 |
| ДЕ 16-14 | 1998 |
| 3 | Котельная "СХТ" пст. Выльгорт, ул. Тимирязева, д. 44 | 1972 | ДКВР 4/13 | 1972 | 7,419 | Газ |
| ДКВР 4/13 | 1972 |
| ТВГ-8 | 1982 |
| 4 | Котельная "Дав" пст. Выльгорт, м. Дав, ул. Железнодорожная, д. 15-В | 2016 | "Термотехник" ТТ 50 (660 кВт) | 2016 | 0,209 | Газ |
| "Термотехник" ТТ 50 (660 кВт) | 2016 |
| 5 | Котельная д. Гавриловка, д. 1-А | 2016 | Logano G334-135 | 2016 | 0,094 | Газ |
| Logano G334-135 | 2016 |
| Logano G315-140 | 2016 |
| 6 | Котельная "Школа" с. Палевицы, д. 1-А | 2016 | "Термотехник" ТТ 50 (660 кВт) | 2016 | 0,438 | Газ |
| "Термотехник" ТТ 50 (660 кВт) | 2016 |
| 7 | Котельная "Центральная (Усадьба)" с. Палевицы, д. 7 | 2016 | "Термотехник" ТТ 50 (250 кВт) | 2016 | 0,182 | Газ |
| "Термотехник" ТТ 50 (250 кВт) | 2016 |
| 8 | Котельная "Еля-ты" пст. Выльгорт, м. Еля-ты, д. 5-Б | 2021 | Logano SK745 | 2021 | 0,748 | Газ |
| Logano SK745 | 2021 |
| 9 | Котельная "Центральная" с. Пажга, 1 микрорайон, д. 26-Б | 1976 | НР-18 | 1989 | 3,243 | Мазут |
| ИжКВ-1,85 | 2013 |
| ИжКВ-1,85 | 2013 |
| Энергия-3 | 1989 |
| КВа-1,74 | 2011 |
| КВа-1,74 | 2011 |
| 10 | Котельная "Центральная" с. Ыб, д. Погост, д. 132 | 1982 | FACI-800 | 2018 | 0,835 | Пеллеты |
| FACI-800 | 2018 |
| FACI-800 | 2018 |
| 11 | Котельная БМК-1,8, с. Часово, ул. Береговая, 18-Б | 2023 | Энтророс ТТ-50 | 2023 | 0,628 | Газ |
| Энтророс ТТ-50 | 2023 |
| 12 | Котельная "Школа" с. Пажга, д. Левопиян, д. 43-А | 1965 | КВр-0,6 (К) | 2019 | 0,160 | Брикеты |
| ИжКВр-0,63 | 2014 |
| Энергия-3 | 1985 |
| 13 | Котельная "Центральная" пст. Яснэг, ул. Школьный переулок, д. 6 | 1989 | ИжКВ-0,93 | 2015 | 0,387 | Брикеты |
| КВр-0,63 | 2020 |
| КВр-0,63 | 2020 |
| 14 | Котельная "Ясноглеспром" пст. Яснэг, ул. Дорожная, д. 15 | 1972 | Универсал-6 | 1972 | 0,203 | Брикеты |
| Универсал-6 | 1972 |
| Универсал-6 | 1972 |
| ИжКВр-0,63 | 2016 |
| 15 | Котельная с. Шошка, ул. Лесная, д. 24 | 1987 | КВр/Ква-0,93 | 2015 | 0,252 | Брикеты |
| КВр/Ква-0,93 | 2015 |
| ИжКВ-0,93 | 2024 |
| КВр-0,63 | 2022 |
| 16 | Котельная "ПМК" д. Гарья, м. ПМК, д. 6-А | 1977 | КВр-0,63 | 2020 | 0,237 | Брикеты |
| ИжКВ-0,63 | 2014 |
| Энергия-3 | 1987 |
|  | FACI-386 | 2022 |
| 17 | Котельная пст. Гарьинский, ул. Пионерская, д. 6-А | 1968 | ИжКВр-0,63 | 2015 | 0,238 | Брикеты |
| КВр-0,6(К) | 2017 |
| 18 | Котельная "ст. Язель" с. Часово, ст. Язель, д. 21 | 2017 | FACI-386 | 2017 | 0,379 | Пеллеты |
| FACI-386 | 2017 |
| 19 | Котельная с. Слудка, ул. Новосёлов, 8а | 2010 | КВр-0,63 | 2023 | 0,374 | Брикеты |
| КВр-0,63 | 2023 |
| 20 | Котельная БМК с.Зеленец | 2024 | BOSCH UT-L 30 | 2024 | 5,860 | Газ |
| BOSCH UT-L 30 | 2024 |
| BOSCH UT-L 18 | 2024 |
| BOSCH UT-L 18 | 2024 |
| 21 | Котельная "Лозым", с. Пажга | 1989 | Энергия-3 | 1993 | 3,93 | мазут |
| Энергия-3 | 1995 |
| Энергия-3 | 1992 |
| Энергия-3 | 1992 |
| ЭПЗ-100 | 1976 |
| ЭПЗ-100 | 1989 |
| ЭПЗ-100 | 1989 |
| УКМТ-1 | 2019 |
| 22 | Дом культуры с. Палевицы | 1985 | Энергия М | 1985 | 0,254 | уголь |
| 23 | Котельная "Детский сад № 1" | 2020 | Viessmann Vitoplex 200 | 2020 | 0,75 | газ |

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений:

а) на объектах водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 |

б) на объектах теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение | Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, C | | | |
| 0 | -10 | -20 | более -20 |
| 1. | Отключение отопления | 2 часа | 18 | 18 | 15 | 15 |
| 2. | Отключение отопления | 4 часа | 18 | 15 | 15 | 15 |
| 3. | Отключение отопления | 6 часов | 15 | 15 | 15 | 10 |
| 4. | Отключение отопления | 8 часов | 15 | 15 | 10 | 10 |

в) на объектах электроснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование технологического нарушения | Время устранения |
| 1. | Отключение электроснабжения | 2 часа |

**4.  Порядок расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении**

В зависимости от вида и масштаба аварии расследование должно проводиться собственником объекта, на котором произошла аварийная ситуация или уполномоченным федерального государственного энергетического надзора.

1) Федеральный орган исполнительной власти (структурное подразделение федерального органа исполнительной власти), уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора (далее - уполномоченный орган), расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

2) Расследование причин аварийных ситуаций, не повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» (Постановление Правительства РФ от 2 июня 2022 г. № 1014, далее – Постановление № 1014), но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

3) При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан:

а) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации (далее - оперативная информация) в уполномоченный орган и органы местного самоуправления;

б) принять меры по защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации;

в) принять меры по сохранению сложившейся обстановки на месте аварийной ситуации до начала расследования ее причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации аварийной ситуации и сохранению жизни и здоровья людей, а в случае невозможности сохранения обстановки на месте аварийной ситуации обеспечить ее документирование (фотографирование, видео- и аудиозапись и др.) к началу проведения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и сохранность указанных материалов;

г) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте, на котором произошла аварийная ситуация;

д) содействовать уполномоченному органу при расследовании причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014;

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 4 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014;

ж) принять меры по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварийной ситуации, указанных в акте о расследовании причин аварийной ситуации.

4) Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, повлекшая последствия, предусмотренные пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014, осуществляет передачу оперативной информации в уполномоченный орган в течение 2 часов с момента выявления аварийной ситуации, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 4 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014, - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

5) Передача оперативной информации осуществляется посредством факсимильной связи и (или) по электронной почте либо (при отсутствии такой возможности) устно по телефону с последующим направлением оперативной информации в письменной форме.

6) Оперативная информация содержит:

а) наименование собственника или иного законного владельца, на объекте которого произошла аварийная ситуация;

б) наименование и место расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

в) дату и местное время возникновения аварийной ситуации (в формате "ДД.ММ.ГГ в ЧЧ:ММ");

г) обстоятельства, при которых произошла аварийная ситуация, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

д) наименование отключившегося оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

е) основные технические параметры оборудования (тепловая мощность, паропроизводительность объекта, на котором произошла аварийная ситуация);

ж) сведения о не включенном после аварийной ситуации (вывод в ремонт, демонтаж) оборудовании объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

з) причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация (при наличии такой информации);

и) сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения теплоснабжения с указанием категории потребителей, количества граждан-потребителей (населенных пунктов), состава отключенного от теплоснабжения оборудования;

к) хронологию (при наличии информации) ликвидации аварийной ситуации с указанием даты и местного времени (в формате "ДД.ММ.ГГ в ЧЧ:ММ"), в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварийной ситуации, и восстановления теплоснабжения потребителей;

л) информацию о наступивших последствиях в связи с возникновением аварийной ситуации.

7) В случае если в момент возникновения аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается уполномоченным органом не позднее 24 часов с момента получения оперативной информации.

В случае если в момент возникновения аварийной ситуации невозможно определить, приведет ли аварийная ситуация к последствиям, предусмотренным пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, не позднее 24 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

В случае если в процессе развития аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» ППРФ № 1014, собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, направляет в течение 8 часов с момента наступления указанных последствий в уполномоченный орган и органы местного самоуправления уведомление о возникновении последствий аварийной ситуации (далее - уведомление о возникновении последствий) для принятия решения о расследовании причин аварийной ситуации.

Решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается не позднее 24 часов с момента получения от собственника или иного законного владельца объекта, на котором произошла аварийная ситуация, уведомления о возникновении последствий, предусмотренных пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014. Содержание уведомления о возникновении последствий, предусмотренных пунктом 3 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014, а также порядок и способ передачи уведомления о возникновении последствий аналогичны содержанию, порядку и способу передачи оперативной информации, предусмотренных пунктами 7 и 8 «Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» Постановления № 1014.

8) Для выявления причин аварийной ситуации в ходе расследования проводятся следующие необходимые действия:

а) сохранение послеаварийной обстановки (по возможности);

б) изъятие и передача по акту приема-передачи регистрограмм, записей оперативных переговоров, фотокопии оперативных журналов персонала, занятого в ликвидации аварийной ситуации, и иных необходимых документов;

в) описание послеаварийного состояния указателей положения защитных устройств и блокировок;

г) сбор документации по техническому обслуживанию отказавшего (поврежденного) оборудования;

д) сбор сведений о предаварийном состоянии положения защитных устройств и блокировок;

е) сбор сведений о причинах вывода (или избыточного ввода) защитных устройств и блокировок в предаварийном режиме;

ж) осмотр, фотографирование послеаварийной обстановки, видеосъемка (при необходимости), составление схемы и эскиза места аварийной ситуации;

з) опрос очевидцев аварийной ситуации, руководителей организаций, на объектах которых произошла аварийная ситуация, оперативного персонала, а также получение объяснений (в письменной форме) опрошенных лиц;

и) выяснение обстоятельств, предшествовавших аварийной ситуации, а также установление причин их возникновения;

к) выяснение характера нарушения технологических процессов и условий эксплуатации оборудования объектов, на которых произошла аварийная ситуация;

л) оценка действий оперативного персонала и руководителей организаций, на объектах которых произошла аварийная ситуация, по предупреждению возникновения и предотвращению развития аварийной ситуации;

м) проверка соответствия действий оперативного персонала нормативным и техническим требованиям;

н) выявление нарушений установленных норм и правил эксплуатации объектов;

о) проверка соответствия объекта и (или) технологического процесса проектным решениям;

п) проверка соответствия использования оборудования объектов, на которых произошла аварийная ситуация, установленной области его применения;

р) проверка наличия и исправности средств защиты персонала объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

с) проверка наличия технической документации по эксплуатации объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

1. **Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения**
2. Материально-техническое обеспечение мероприятий по локализации и ликвидации аварий на объекте организуют в целях своевременного и полного снабжения техникой, средствами индивидуальной защиты, связью, медикаментами и другими необходимыми средствами
3. Техническое обеспечение организуется в целях поддержания в рабочем состоянии всех видов транспорта, инженерной и другой специальной техники.
4. Основными задачами технического обеспечения является: техническое обслуживание транспорта и техники, ремонт вышедших из строя средств, снабжение транспортных подразделений агрегатами, запасными частями, ремонтными материалами и инструментов, эвакуация неисправного транспорта и техники в ремонтные предприятия; содержание в исправном и готовом к применению состоянии инженерной техники и механизмов.
5. Для создания условия успешного выполнения задач, привлекаемыми к работам по локализации и ликвидации аварий на объекте силам и средствам, создается инженерное обеспечения в целях:

проведения сезонных профилактических работ и нормативного технического обслуживания технологического оборудования;

содержания в постоянной готовности средств индивидуальной защиты, инструментов, ремонтного материала, средств пожаротушения, запасов строительных материалов и других материально-технических средств;

обеспечения непрерывного управления технологическими процессами;

обеспечения заземления технологического оборудования.

1. Для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения создаются и используются резервы финансовых ресурсов. Поддержание в готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте решается в том числе путем создания резерва финансовых средств и материальных ресурсов для обеспечения работ по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

Приложение 1

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

**Порядок действий должностных лиц и работников муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми при аварийных ситуациях на объектах коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения, в том числе перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения**

| **№ п\п** | **Мероприятия** | **Срок исполнения** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **При поступлении информации (сигнала) в ДДС организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения осуществляет следующие мероприятия по:** |  | Дежурные, диспетчера, руководители объектов **э**лектро –, водо –, газо -, теплоснабжения |
| 1.1. | определяют объем последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); | Немедленно |
| 1.2. | Организовывают меры по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования;  организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; | Немедленно |
| 1.3. | организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; | Немедленно |
| 1.4. | принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения. | Немедленно |
| 1.5. | Приведение в готовность аварийно-восстановительных формирований (звеньев, групп, бригад) | Немедленно |
| **2** | **При поступлении информации (сигнала) от ДДС организации аварийно-восстановительное формирование выполняет следующие мероприятия**: |  |
| 2.1. | Выдвижение формирования к месту аварии: | Ч+30 мин. | Командир аварийно-технического формирования (звена, группы, бригады) |
| 2.2. | Проверку работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправку автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; | Ч\*+  (0ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин) |
| 2.2. | Подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; |  | Командир аварийно-технического формирования (звена, группы, бригады) |
|  | Обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы. |  |  |
| **3** | При поступлении информации (сигнала) в ЕДДС муниципального района «Сыктывдинский» об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения обеспечивает: |  | Оперативный дежурный ЕДДС |
| 3.1. | Доведение информации до руководителя администрации муниципального района «Сыктывдинский», заместителя руководителя администрации муниципального района «Сыктывдинский» (по ЖКХ) и начальника специального управления администрации муниципального района «Сыктывдинский» | Немедленно |
| 3.2. | Оповещение и сбор рабочей и оперативной группы комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности и выдвижение к месту аварии | Ч + 1ч.30мин. |
| 3.3. | Контроль по проведению мероприятий по ликвидации аварийной ситуации | Постоянно до ликвидации аварии |
| **4** | Оперативная (рабочая) группа комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности при поступлении информации (сигнала) от ЕДДС муниципального района «Сыктывдинский» обеспечивает: |  |  |
| 4.1. | Сбор и выдвижение к месту аварии | Ч+1.30-2.00 | Руководитель оперативной (рабочей) группы |
| 4.2. | Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации. | Ч+2.00-3.00 | Рабочая и Оперативная группа |
| 4.3. | Определение количества потенциально опасных предприятий, предприятий с безостановочным циклом работ, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной аварийной ситуации. | Ч+3.00-4.00 | Рабочая и Оперативная группа |
| 4.4. | Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрации и ДО муниципальных образований района | Ч+4.00-5.00 | Рабочая и Оперативная группа |
| 4.4. | Задействование сил и средств для предупреждения возможных аварий на объектах очистных сооружений. | Ч+2ч. 30 мин. |  |
| 4.5. | Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения. | Ч+3ч. 00 мин. | Руководитель Оперативной группы |
| 4.6. | Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения. | В ходе ликвидации аварии. | Руководитель Оперативной группы |
| 4.7. | Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения. | Ч+3ч.00мин. | Руководитель оперативной (рабочей) группы |
| 4.8. | Доведение информации до рабочей группы о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств. | Ч + 3ч.00 мин. | Руководитель Оперативной группы |
| 4.9. | Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения. | Ч + 3ч.00 мин | По решению  рабочей группы |
| **5** | Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава администрации муниципального образования муниципального района «Сыктывдинский» | Ч+3ч.00мин. | Руководитель администрации муниципального образования муниципального района |
| **6** | Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости) | Ч+3ч. 00 мин. | Глава сельского поселения  Оперативный дежурный ЕДДС |
| **7.** | Организация сбора обмена и обобщения информации: | Через каждые  1 час (в течении первых суток)  2 часа  ( в последующие сутки). | Оперативный дежурный ЕДДС, оперативная группа КЧС и ОПБ, УЖКХ администрации МР «Сыктывдинский» |
| 7.1. | о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации;  о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения сельских поселений; |
| 7.2. | о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива. |
| 7.3 | Информирование федерального государственного энергетического надзора, (ПЕЧОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА) | При наступлении последствий (ПОСТАНОВЛЕНИЕ  от 17 октября 2015 г. N 1114)  немедленно | Начальник или лицо его замещающее УЖКХ администрации МР «Сыктывдинский» |
| **8** | Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии. | Ч+3 ч 00 мин. | ОМВД России по Сыктывдинскому району |

\*Ч – время и дата возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения

Приложение 2

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

**Схема организации управления при ликвидации чрезвычайных**

**ситуаций на объектах коммунального комплекса**

ГКУ РК « ЦОД Министерства энергетики, ЖКХ и тарифов РК» Отд. опер. контроля.

Глава муниципального района «Сыктывдинский»- руководитель администрации

Прокуратура Сыктывдинского района

Система оповещения

ЕДДС района

руководитель администрации МР

Население

Администрация сельского поселения

Государственная жилищная инспекция

Центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Коми

ПО «Южные электрические сети» филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

ГБУЗ РК «Сыктывдинская ЦРБ»

ОМВД РФ Сыктывдинскому району

ОАО «Сыктывкарский Водоканал»

Жилищные организации района

Аварийно-диспетчерская служба АО "ГАЗПРОМ Газораспределение Сыктывкар"

Сыктывдинское ДРСУ ОАО «Коми дорожная компания»

Администрации сельских поселений

Отделение скорой медицинской помощи (служба «03»)

ООО «Расчетный центр»

ООО «Теплоком»

ООО «Домсервис»

Организации, осуществляющие транспортировку ТБО

ПО «Районные электрические сети» филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

ПАО  «МРСК Северо-Запада» Комиэнерго»

Приложение 3

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

Схема организации управления при ликвидации чрезвычайных

ситуаций на объектах коммунального комплекса

ЕДДС муниципального района

ДДС

ООО «Сыктывдинская тепловая компания»

ДДС

ОАО " Сыктывкарский водоканал"

ДДС

ООО «Расчетный центр

ДДС МУП «Энергия»

Управляющие компании жилищного фонда муниципального района

ООО «Расчетный центр»

ООО «Теплоэнергетика и коммунальные услуги»

ООО «Домсервис»

ООО «Монтажгрупп»

Главы (специалисты) сельских поселений

Выльгорт, Зеленец, Пажга, Ыб, Лэзым, Яснэг, Нювчим, Шошка, Озел, Слудка, Палевицы, Часово, Мандач

Начальник специального управления муниципального района

Глава муниципального района – руководитель адм.

Заместитель руководителя

«ЦУКС ГУ МЧС России Р Коми»

Отд. опер. упр. жилищно-коммунального, газового и энергетического хозяйства РК

Начальник УЖКХ адм. муниципального района

Начальник УКС адм. муниципального района

ДДС

ООО «Теплоэнергетика и коммунальные услуги»

- Производственное отделение «Южные электрические сети» филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;

- Производственное отделение «Районные электрические сети» филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;

Страховые компании

Прокуратура Сыктывдинского района

ДДС

ООО «Источник»

Приложение 4

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

Блок-схема прохождения информации о технологических нарушениях в коммунальных системах ЖКХ

1 час

ЕДДС

Передача информации по структурам в соответствии с регламентом

Информация от населения, СМИ, взаимодействующих организаций

Обмен инфор-мацией 10 минут

Незамедлительно

Незамедлительно

Организация ремонтно-восстановительных работ

Выезд аварийной бригады

Информация от 3-х лист.

Информация о выполнении работ

Диспетчерская ресурсоснабжающего предприятия

Информация о характере технологического нарушения и сроках устранения от оперативных сотрудников предприятий

15 минут

Приложение 5

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

Механизм

Оперативно-диспетчерского управления

в системе теплоснабжения

Глава муниципального района – руководитель администрации

ЕДДС администрации МР

ДДС МУП

«Энергия»

ДДС ООО «СТК»

Приложение 6

к Плану действий по ликвидации последствий

аварийных ситуаций в системе теплоснабжения

муниципального района «Сыктывдинский»

с применением электронного моделирования

аварийных ситуаций

**СХЕМА**

**Организации расследования чрезвычайных**

**ситуаций на объектах коммунального комплекса**

Глава муниципального района – руководитель администрации

Председатель КЧС и ОПБ

ЕДДС администрации МР

# ПЕЧОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА

УЖКХ

администрации МР

»

Приложение 2

к постановлению

администрации муниципального района

«Сыктывдинский» Республики Коми

от 31 марта 2025 года № 3/370

**Порядок**

**мониторинга состояния системы теплоснабжения**

**администрации муниципального района «Сыктывдинский»**

 1) Настоящий Порядок определяет взаимодействие органов местного самоуправления, теплоснабжающих и теплосетевых организаций при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей (далее – система мониторинга).

2) Цель проведения мониторинга состояния объектов систем теплоснабжения - выявление систем теплоснабжения, нуждающихся в реконструкции (модернизации), а также установление необходимости строительства новых систем теплоснабжения

3) Задачи проведения мониторинга состояния объектов:

- определение фактических значений показателей качества и надежности теплоснабжения и обеспеченности населения качественным теплоснабжением;

- определение фактического технико-экономического состояния систем теплоснабжения, используемых для обеспечения населения теплоснабжением;

- получение данных для подготовки государственных программ субъектов Российской Федерации, содержащих мероприятия по строительству и (или) реконструкции (модернизации) объектов систем теплоснабжения (далее - региональные программы повышения качества теплоснабжения) и мониторингу эффективности их реализации.

В рамках проведения мониторинга состояния объектов рекомендуется осуществить проведение оценки состояния объектов систем теплоснабжения.

При проведении мониторинга рекомендуется определять:

- техническое состояние объектов систем теплоснабжения;

- фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов систем теплоснабжения;

- фактические показатели обеспеченности населения качественным теплоснабжением;

- соблюдение требований законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и законодательства в сфере защиты прав потребителей;

- финансово-экономические показатели деятельности ресурсоснабжающих организаций.

4) Мониторинг рекомендуется разделить на следующие этапы:

- формирование перечня объектов систем теплоснабжения;

- камеральное обследование объектов систем теплоснабжения;

- оценка технического состояния объектов систем теплоснабжения;

- оценка качества и надежности объектов систем теплоснабжения;

- оценка качества теплоснабжения населения;

- оценка эффективности деятельности ресурсоснабжающих организаций;

- подведение итогов.

5) Перечень объектов систем теплоснабжения, подлежащих оценке, рекомендуется формировать с учетом положений Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (далее - Федеральный закон № 190-ФЗ).

6) Камеральное обследование объектов систем теплоснабжения рекомендуется проводить в соответствии с положениями, предусмотренными приказом Минстроя России от 21 августа 2015 года № 606/пр "Об утверждении Методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и Порядка осуществления мониторинга таких показателей" (далее - Приказ Минстроя России № 606/пр) и законодательства в сфере электроэнергетики, объектов горячего водоснабжения - в соответствии с положениями, предусмотренными приказом Минстроя России от 5 августа 2014 г. № 437/пр "Об утверждении требований к проведению технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе определение показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения и водоотведения, включая показатели физического износа и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, объектов нецентрализованных систем холодного и горячего водоснабжения, и порядка осуществления мониторинга таких показателей" (далее - Приказ Минстроя России № 437/пр), а также иными документами, регламентирующими порядок проведения технического обследования объектов систем теплоснабжения.

7) По результатам камерального обследования в отношении каждого обследованного объекта системы теплоснабжения рекомендуется определять следующие сведения:

- этап процесса теплоснабжения, к которому относится объект системы теплоснабжения (например, выработка тепловой энергии, транспортировка и распределение коммунального ресурса);

- тип объекта системы теплоснабжения (например, котельная, когенерационная установка тепловой и электрической энергии, технологический участок тепловой сети, тепловой пункт, насосная станция);

- наименование и адрес объекта системы теплоснабжения;

- год постройки и год ввода в эксплуатацию объекта системы теплоснабжения;

- статус использования объекта системы теплоснабжения (например, находится в эксплуатации, в резерве, законсервирован);

- информация о собственнике объекта системы теплоснабжения;

- информация об организации, осуществляющей теплоснабжение в соответствии с Федеральным законом № 190-ФЗ на территориях муниципальных образований субъектов Российской Федерации, участвующих в оценке (далее - ресурсоснабжающая организация), эксплуатирующей объект системы водоснабжения;

- информация о наличии и границах зоны санитарной охраны (санитарно-защитной полосы) объекта системы теплоснабжения;

- проектные и фактические параметры объекта системы теплоснабжения;

- амортизационный и физический износ объекта системы теплоснабжения;

- сведения о возникновении аварийных ситуаций на объекте системы теплоснабжения;

- перечень реализуемых стадий водоподготовки, применяемых реагентов и (или) методов обеззараживания воды.

8) Для получения указанных сведений в рамках камерального обследования объектов систем теплоснабжения рекомендуется использовать информацию о тепловых сетях и оборудовании, установленном на объектах систем теплоснабжения, содержащуюся в нормативно-технической документации и в автоматизированных системах учета ресурсоснабжающей организации (при наличии) (муниципального образования, субъекта Российской Федерации), в том числе:

1) для камерального обследования тепловых сетей:

- проектную документацию (включая чертежи - план, профиль, спецификации, пояснительную записку), содержащую функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения;

- исполнительную документацию, содержащую сведения о технических характеристиках тепловых сетей, о соответствии фактически выполненных работ проектной документации, об изменениях, внесенных в проектную документацию по согласованию с проектировщиком;

- эксплуатационную документацию в соответствии с регламентом эксплуатации тепловой сети;

- иную документацию, содержащую сведения о техническом состоянии тепловых сетей и их элементов, в том числе отчеты по телевизионной диагностике тепловых сетей, дефектные ведомости, об аварийности сетей, уровне потерь в сетях, о сроках эксплуатации и износе сетей, о результатах определения качества воды в точках, определенных в программе производственного контроля качества горячего водоснабжения, в том числе журналы учета и иная документация, содержащая сведения о технических параметрах обследуемых объектов.

2) для камерального обследования оборудования, установленного на объектах систем теплоснабжения:

- паспорт на оборудование;

- руководство (инструкцию) по эксплуатации оборудования;

- проектную документацию;

- исполнительную документацию;

- план-график планово-предупредительного ремонта;

- отчет о выполнении планово-предупредительного ремонта;

- акт технического освидетельствования объекта;

- аварийные акты, журналы учета, содержащие сведения о повреждениях сооружений и оборудования или нарушении их эксплуатации;

- иную документацию, содержащую сведения, необходимые для проведения камерального обследования указанного оборудования.

9) При проведении мониторинга состояния объектов систем теплоснабжения рекомендуется определять фактическое техническое состояние объектов систем теплоснабжения и технико-экономическую эффективность объектов системы теплоснабжения.

Для получения указанных сведений ресурсоснабжающей организации самостоятельно или с привлечением специализированной организации рекомендуется проводить натурное, визуально-измерительное и инструментальное обследование объектов систем теплоснабжения.

В состав сведений о фактическом техническом состоянии объектов системы теплоснабжения рекомендуется включать следующую информацию:

- об уровне физического износа объектов системы теплоснабжения;

- об актуальном техническом состоянии объекта (на дату обследования);

- о наличии необходимости в проведении мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту объекта системы теплоснабжения или замене оборудования, установленного на нем, в том числе предельные сроки проведения таких мероприятий.

По итогам оценки технического состояния объектов систем теплоснабжения рекомендуется определять:

- проектные и фактические характеристики объектов теплоснабжения на период проведения оценки;

- технические характеристики систем водоподготовки;

- соответствие применяемых технологических решений целевым показателям эффективности очистки;

- оптимальность эксплуатационных характеристик источника тепловой энергии, насосных станций и сети;

- наличие аварийных ситуаций на объектах систем теплоснабжения;

- качество горячей воды перед поступлением в сеть и в сети на соответствие требованиям, установленным законодательством в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В ходе оценки технического состояния объектов систем теплоснабжения рекомендуется сформировать технико-экономические показатели состояния объектов систем теплоснабжения в соответствии с приказами Минстроя России № 606/пр и № 437/пр.

При проведении оценки качества теплоснабжения рекомендуется определять информацию, в том числе о соответствии качества коммунального ресурса положениям, установленным договорами теплоснабжения (горячего водоснабжения), а также положениям к санитарно-химическим, микробиологическим и иным показателям, установленным законодательством в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

10)Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют организации эксплуатирующие объекты теплоснабжения.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет администрация администрации муниципального района «Сыктывдинский»

11. Материалы мониторинга предоставляются в администрацию муниципального района «Сыктывдинский», где обрабатываются специалистами структурного звена администрации в части возложенных полномочий.

Оперативная информация о проводимых ремонтах, отключениях и аварийных ситуациях, инцидентах на объектах, направляется организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов теплоснабжения, в ЕДДС администрации муниципального района «Сыктывдинский».».

Приложение 3

к постановлению

администрации муниципального района

«Сыктывдинский» Республики Коми

от 31 марта 2025 года № 3/370

**Положение**

**о механизме оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения на территории муниципального района «Сыктывдинский»**

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии и органов местного самоуправления по вопросам теплоснабжения.

1.2. Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплопотребления, поддержание заданных режимов теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплопотребления.

1.3. Все теплоснабжающие, теплосетевые организации, обеспечивающие теплоснабжение потребителей, должны иметь круглосуточно работающие диспетчерские службы и персонал для проведения аварийно-восстановительных работ. В организациях, штатными расписаниями которых диспетчерские службы не предусмотрены, обязанности оперативного руководства возлагаются на лицо, определенное соответствующим приказом.

1.4. 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.

1.5. 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 утверждается руководителем организации.

2. Взаимодействие оперативно-диспетчерских

и аварийно-восстановительных служб при возникновении

и ликвидации инцидентов, аварий на источниках,

сетях и системах теплоснабжения

2.1. При получении сообщения о возникновении инцидента, аварии, отключении или ограничении теплоснабжения Потребителей руководитель (диспетчер) соответствующей организации принимает оперативные меры по обеспечению безопасности на месте инцидента, аварии (ограждение, освещение, охрана и др.) и действует в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций. При необходимости руководитель (диспетчер) организует оповещение ЕДДС администрации муниципального района «Сыктывдинский» (далее - ЕДДС).

2.2. О возникновении инцидента, аварийной ситуации, принятом решении по ее локализации и ликвидации диспетчер незамедлительно сообщает по имеющимся у него каналам связи руководству организации, диспетчерам организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу своего оборудования и коммуникаций.

Также о возникновении аварийной ситуации и времени на восстановление теплоснабжения Потребителей в обязательном порядке информируется ЕДДС.

2.3. Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии Потребителей принимается руководством теплоснабжающих, теплосетевых организаций по согласованию с руководителем администрации муниципального района "Сыктывдинский".

2.4. Команды об отключении и опорожнении систем теплоснабжения и теплопотребления проходят через соответствующие диспетчерские службы.

2.5. Отключение систем отопления, последующее заполнение и включение в работу производится силами оперативно-ремонтных и аварийно-восстановительных служб владельцев зданий, жилищных организаций по согласованию с теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

2.6. В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций или строений, диспетчеры теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдают распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным незамедлительным извещением ЕДДС и Потребителей (в случае необходимости) перед отключением и после завершения работ по выводу из работы аварийного тепломеханического оборудования или участков тепловых сетей.

2.7. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих коммуникации сооружения в месте аварии, согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;

- организовать выполнение работ на подземных коммуникациях и обеспечивать безопасные условия производства работ;

- информировать по завершении аварийно-восстановительных работ (поэтапно) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров теплоснабжения и подключения потребителей.

2.8. Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову диспетчера теплоснабжающей организации при необходимости согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2-х часов в любое время суток.

3. Взаимодействие оперативно-диспетчерских служб

при эксплуатации систем энергоснабжения

3.1. Диспетчеры, ответственные лица теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляют по запросу ЕДДС передачу оперативной информации: о режимах работы теплоисточников и тепловых сетей, о запасе топлива, о корректировке режимов работы энергообъектов по фактической температуре и ветровому воздействию, об аварийных ситуациях на вышеперечисленных объектах, влияющих на нормальный режим работы системы теплоснабжения.

3.2. Для подтверждения планового отключения (изменения параметров теплоносителя) Потребителей диспетчерские службы теплоснабжающих и теплосетевых организаций информируют ЕДДС и Потребителей не менее чем за 3 дня до намеченных работ.

3.3. При проведении плановых ремонтных работ на водозаборных сооружениях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи холодной воды на теплоисточники населенных пунктов муниципального района "Сыктывдинский", диспетчер организации, в ведении которой находятся данные водозаборные сооружения, должен не менее чем за 3 дня сообщить диспетчеру соответствующей энергоснабжающей организации, ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

3.4. При проведении плановых или аварийно-восстановительных работ на электрических сетях и трансформаторных подстанциях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи электрической энергии на объекты системы теплоснабжения, диспетчер организации, в ведении которой находятся данные электрические сети и трансформаторные подстанции, должен сообщать соответственно не менее чем за 3 дня или незамедлительно диспетчеру соответствующей теплоснабжающей или теплосетевой организации, ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

3.5. В случаях понижения температуры наружного воздуха до значений, при которых на теплоисточниках системы теплоснабжения не хватает теплогенерирующих мощностей, диспетчер теплоснабжающей организации по согласованию с администрацией муниципального района "Сыктывдинский" вводит ограничение отпуска тепловой энергии Потребителям согласно Графику аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии потребителей, одновременно извещая об этом ЕДДС.

3.6. Подключение объектов, которые выводились в ремонт по заявке Потребителей, производится по разрешению персонала теплоснабжающих и теплосетевых организаций по заявке ответственного лица Потребителя.

4. Техническая документация

4.1. Документами, определяющими взаимоотношения оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и Потребителей тепловой энергии, являются:

- настоящее Положение;

- положение о ЕДДС администрации муниципального района "Сыктывдинский";

- действующая нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

- инструкции, касающиеся эксплуатации и техники безопасности этого оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом действующей нормативно-технической документации;

- утвержденные руководителями предприятий и согласованные с администрацией муниципального района "Сыктывдинский" схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Инструкции должны иметь разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях Потребителей при временном недостатке тепловой энергии, отсутствии тепловой энергии, электрической мощности, топлива, водоснабжения на источниках теплоснабжения.

4.2. Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

4.3. Теплоснабжающие, теплосетевые организации, Потребители, ЕДДС ежегодно до 1 января обмениваются списками лиц, имеющих право на ведение оперативных переговоров. Обо всех изменениях в списках организации должны своевременно сообщать друг другу.

4.4. Информационное взаимодействие осуществляется в соответствии с приложением к настоящему постановлению

Приложение

к Положению

о механизме оперативно-диспетчерского

управления в системе

теплоснабжения на территории

муниципального района «Сыктывдинский»

Организация

информационного взаимодействия

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Мероприятия | Исполнитель | Адрес предоставления информации |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Технологические нарушения в системах теплоснабжения, устраняемые обслуживающим персоналом объекта в расчетные сроки | | | |
| 1.1 | Оповещение и передача информации о возникновении технологического нарушения на объекте теплоснабжения | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения | ЕДДС, руководитель администрации или глава муниципального образования (далее – МО), ДДС организаций по планам взаимодействия |
| 1.2 | Ликвидация аварийной ситуации на объекте теплоснабжения | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, руководитель администрации или глава МО, ДДС организаций по планам взаимодействия |
| 1.3 | Доклад о ликвидации аварийной ситуации и вводе объекта в рабочий режим | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения | ЕДДС, руководитель администрации или глава МО, ДДС организаций по планам взаимодействия |
| 2. Технологические нарушения в системах теплоснабжения, сроки устранения которой больше допустимого расчетного времени | | | |
| 2.1 | Оповещение и передача информации о возникновении аварийной ситуации на объекте теплоснабжающей и теплосетевой организации | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения | ЕДДС, руководитель администрации или глава МО, ДДС организаций по планам взаимодействия |
| 2.2 | Организация оперативного штаба | Руководитель администрации МО | ЕДДС |
| 2.3 | Доработка с учетом конкретной ситуации, плана локализации и ликвидации аварийной ситуации, плана привлечения дополнительных сил и средств | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, ДДС организаций по планам взаимодействия |
| 2.4 | Развертывание дополнительных сил и средств для ликвидации аварийной ситуации | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, ДДС организаций по планам взаимодействия, председатель оперативного штаба |
| 2.5 | Оповещение населения | Руководитель администрации МО СП, теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, ДДС организаций по планам взаимодействия, председатель оперативного штаба |
| 2.6 | Ликвидация аварийной ситуации и ввод объекта в рабочий режим | Теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, ДДС организаций по планам взаимодействия, председатель оперативного штаба |
| 3. Угроза возникновения чрезвычайной ситуации (ЧС) | | | |
| 3.1 | Оповещение и передача информации о возможности возникновения ЧС на территории поселения | Председатель оперативного штаба, руководитель администрации МО СП, ДДС организаций по планам взаимодействия | ЕДДС, КЧС и ОПБ |
| 3.2 | Приведение в состояние готовности соответствующих служб предприятия, организаций ЖКХ и дополнительных сил и средств. Организация ликвидации угрозы возникновения ЧС согласно утвержденному плану действий | КЧС и ОПБ, теплоснабжающие и теплосетевые организации в соответствующей зоне действия системы теплоснабжения, привлекаемые организации (при необходимости) - организации, обеспечивающие безаварийность работы ТП и ЛЭП, другие хозяйствующие субъекты на территории поселения | ЕДДС, ДДС организаций, силы и средства которых привлекаются для ликвидации ЧС, штаб ликвидации ЧС, руководитель работ по ликвидации ЧС |

»