

**Порядок (план)
действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения на территории Бутурлиновского муниципального района**

Общие положения

Настоящий «Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Бутурлиновского муниципального района» (далее – План действий) разработан в исполнении требований пункта 4 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 8.3.1 приказа 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».

Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Бутурлиновского муниципального района и должна решать следующие задачи:

- повышения эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизации усилий всех инженерных служб Бутурлиновского муниципального района для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижения до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- информировать ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

Объектами Плана действий являются – система централизованного теплоснабжения Бутурлиновского муниципального района, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплоснабжения.

План действия является руководящим документом порядка действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

План действий должен находиться у главы муниципального образования, заместителя руководителя муниципального образования, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в отделе администрации муниципального образования, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

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

Термины и определения, используемые в настоящем документе:

Технологические нарушения - нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на инцидент и аварию:

инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно-правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

- технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии.

- функциональный отказ - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшее на технологический процесс производства и (или) передачи тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.

- авария на объектах теплоснабжения - отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление не более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов.

Неисправность - нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

Система теплоснабжения - совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке.

Тепловая сеть - совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям.

Тепловой пункт - совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные — для

присоединения систем теплоснабжения одного здания или его части; центральные — то же, двух зданий или более).

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

Источниками повышенной опасности в Бутурлиновском муниципальном районе являются оборудование и сети котельных, аварии и инциденты, на которых могут повлечь серьёзные последствия и нанести огромный ущерб.

В процессе работы котельных возникает вероятность возникновения аварийных ситуаций не только на сетях и оборудовании, относящихся к источнику теплоснабжения, но и на сетях и оборудовании топливо-, электро- и водоснабжения ресурсоснабжающих организаций.

Факторы, способствующие возникновению и развитию аварий:

- наличие оборудования, работающего под избыточным давлением до 0,6 МПа, тем самым имеется опасность выброса нагретой среды (пара, воды) при аварийной разгерметизации технологического оборудования.

- транспортировка природного газа от ГРС к объекту газопотребления производится по газопроводу среднего давления, тем самым имеется опасность выброса ГГ (природного газа) при аварийной разгерметизации технологического газопровода.

- возможность образования газозвушной смеси (ГВС) повышенной концентрации в здании котельной при утечке ГГ (природного газа).

- угроза при дальнейшем развитии аварии в здании с ГГ (природный газ): воспламенение струи ГГ (природного газа) – «факельное горение», горение ГВС – «пожар-вспышка» или взрыв ГВС.

- угроза при дальнейшем развитии аварии на открытой площадке с ГГ (природный газ): воспламенение струи ГГ (природного газа) – «факельное горение».

- наличие оборудования (котельных агрегатов) работающих на ГГ (природном газе), при отказе автоматики которых (затухания пламени) создается опасность выхода ГГ в камеру сгорания котельных агрегатов и создания ГВС.

Возможные причины аварий:

1. Ошибки персонала при ведении технологического процесса и при ведении работ повышенной опасности.

2. Внешнее воздействие техногенного, природного характера.

3. Разгерметизация технологических газопроводов, арматуры, фланцевых соединений из-за производственных дефектов, коррозионного износа, механических повреждений, температурных деформаций и т.п.

4. Выход параметров за критические значения (превышение давления, температуры и т. п.).

5. Отказы, выход из строя ПАЗ котельных агрегатов.

6. Отказы контрольно-измерительных приборов, автоматики безопасности (взрывозащиты), сигнализации и блокировки на котельных агрегатах.

7. Нарушение заземления оборудования, молниезащиты.

8. Низкий уровень трудовой и технологической дисциплины, недостаточная квалификация обслуживающего персонала, руководителей, а также снижение

ответственности, требовательности к контролю за соблюдением требований обеспечения безопасности при эксплуатации объекта со стороны руководителей.

9. Отказ элементов взрывозащиты электрооборудования, освещения в условиях аварийной разгерметизации оборудования.

10. Террористический акт.

Построение сценариев развития аварий в замкнутом объеме (в помещении или котле) с указанием основных причин их возникновения

При выходе параметров за критические значения; износе усталости материала; ошибки ремонтного и обслуживающего персонала; действия внешних факторов, природных сил (в том числе теракт) - происходит образование взрывоопасной концентрации внутри котельных агрегатов; взрыв ГВС в топках и газоходах котельных агрегатов; разгерметизация или разрушение технологического оборудования (газопровод, задвижки и т.п.); истечение ГГ из технологического оборудования (газопровода, задвижки и т.п.) - образуется ГВС в помещении; факельное горение струи ГГ в помещении; рассеивание ГГ через вентиляцию и т.п.; взрыв ГВС в помещении; горение ГВС («пожар-вспышка») в помещении. Оценка последствий, масштаба и условий развития аварии выполняется на каждом этапе.

Построение сценариев развития аварий на открытой площадке с указанием основных причин их возникновения

При выходе параметров за критические значения; износе усталости материала; ошибки ремонтного и обслуживающего персонала; действия внешних факторов, природных сил (в том числе теракт) - происходит разгерметизация или разрушение технологического оборудования (газопровод, задвижки и т.п.); истечение ГГ из технологического оборудования (газопровода, задвижки и т.п.) - образуется факельное горение струи ГГ в помещении; рассеивание ГГ. Оценка последствий, масштаба и условий развития аварии выполняется на каждом этапе.

По результатам проведенного выше анализа на системах теплоснабжения котельных возможны следующие основные аварии:

1. Полное разрушение подводящего (наружного) технологического газопровода.
2. Полное разрушение технологического газопровода в помещении.
3. Частичное разрушение подводящего (наружного) технологического газопровода.
4. Частичное разрушение технологического газопровода в помещении.
5. Аварийное (нерегламентированное) истечение ГГ в котле.
6. Разрушение котельного агрегата с выбросом нагретой среды.

Каждая авария, связанная с разрушением оборудования и истечением ГГ в замкнутом объеме (в помещении или в котле) может развиваться по следующим сценариям:

С1 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, образование облака ГВС (в концентрационных пределах взрываемости (воспламенения)), появление источника воспламенения не происходит, рассеивание ГВС;

С2 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, образование облака ГВС (в концентрационных пределах взрываемости (воспламенения)), появление источника воспламенения и взрыв облака ГВС;

С3 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, образование облака ГВС (в концентрационных пределах взрываемости (воспламенения)), появление источника воспламенения и возгорание облака ГВС – «пожар-вспышка»;

С4 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, образования ГВС (в концентрационных пределах взрываемости (воспламенения)) не происходит, появление источника воспламенения и факельное горение струи ГГ;

С5 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, возгорания и образования ГВС (в концентрационных пределах взрываемости (воспламенения)) не происходит, рассеивание ГВС;

С6 – истечение ГГ с мгновенным воспламенением – факельное горение струи ГГ.

Каждая авария, связанная с разрушением оборудования и истечением ГГ на открытой площадке, может развиваться по следующим сценариям:

С5 – истечение ГГ без мгновенного воспламенения, рассеивание ГГ;

С6 – истечение ГГ с мгновенным воспламенением – факельное горение струи ГГ.

В таблицах 1-2 представлены перечни конкретных мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий и спасению людей.

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

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;

- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;

- причинение вреда третьим лицам;

- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей, котельных).

Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений

Повышение уровня централизации теплоснабжения сопровождается двумя опасными рисками - риском серьезного аварийного нарушения процесса теплоснабжения и риском затяжного (сверх допустимого) времени обнаружения и устранения аварий и неисправностей.

Опыт эксплуатации систем теплоснабжения показал, что ежегодно на 9,8 км двухтрубных тепловых сетей приходится от 1 до 3 сквозных повреждений труб, из них 90% случаются на подающих трубопроводах. Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 2 до 6 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

- подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;
- подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размера;
- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
- согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Требуемая подача тепловой энергии при авариях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t С (соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92)				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
1	2	3	4	5	6
Допустимое снижение подачи тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категории, %	78	84	87	89	91

Согласно требованиям п.6.10 СП 124.13330.2012 аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых должны обеспечивать полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в установленные сроки.

Среднее время восстановления Z_p , ч, поврежденного участка тепловой сети

Диаметр труб - d , м	Расстояние между секционирующими задвижками - L , км	Среднее время восстановления - Z_p , ч
0,1 – 0,2	-	5
0,4 – 0,5	1,5	10 – 12
0,6	2 - 3	17 – 22
1	2 - 3	27 – 36
1,4	2 - 3	38 – 51

Время Z_p , ч, необходимое для восстановления поврежденного участка магистральной тепловой сети с диаметром труб d , м, и расстоянием между

секционированными задвижками L, км, рассчитано по следующей эмпирической формуле:

$$Z_p = 6 * (1 + (0,5 + 1,5 * L) * d^{12})$$

Замораживание трубопроводов в подвалах, лестничных клетках и на чердаках зданий может произойти в случае прекращения подачи теплоты при снижении температуры воздуха внутри жилых помещений до 8 °С и ниже.

Примерный темп падения температуры в отапливаемых помещениях (градусы Цельсия / час) при полном отключении подачи теплоты приведен в табл. 2, по нему определены коэффициенты аккумуляции зданий.

Темпы падения внутренней температуры здания при различных температурах наружного воздуха

Коэффициент аккумуляции, час	Темп падения температуры, °С/час, при температуре наружного воздуха, °С					
	0°С	-10°С	-20°С	-30°С	-31°С	-33°С
20	0,8	1,4	1,8	2,4	2,46	2,58
40	0,5	0,8	1,1	1,5	1,54	1,62
60	0,4	0,6	0,8	1,0	1,02	1,06

Коэффициент аккумуляции характеризует величину тепловой аккумуляции зданий и зависит:

- от толщины стен,
- коэффициента теплопередачи остекления.

На основании коэффициента аккумуляции теплоты для жилых и промышленных зданий можно оценить 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 теплоты.

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

Допустимое время технологических нарушений

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час, мин.
1	2	3
1	Отключение ХВС	4 часа
2	Отключение электроснабжения	2 часа *
3	Отключение газоснабжения	2 часа

*в котельных второй категории согласно п. 4.8 СП 89.13330.2012 для питания электроприемников 0,4 кВ котлов допускается применение трансформаторных подстанций с одним трансформатором при наличии централизованного резерва и возможности замены повредившегося трансформатора за время не более суток

Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

В режиме повседневной деятельности на котельных осуществляется дежурство специалистами, в том числе операторами котельных.

В организации МУП «Бутурлиновская теплосеть», осуществляющей эксплуатацию оборудования и сетей теплоснабжения, обеспечена готовность нештатных формирований для обеспечения выполнения мероприятий по гражданской обороне, с которыми на регулярной основе проводятся противоаварийные тренировки и курсовое обучение:

- для ликвидации ЧС на котельных и ликвидации аварийных ситуаций внутридомовых инженерных систем – аварийно-техническая команда (далее - АТК) в количестве 10 человек;

- для ликвидации ЧС на тепловых сетях – подвижная ремонтно-восстановительная группа (далее – ПРВГ) в количестве 10 человек.

Время готовности к работам по ликвидации аварии – 45 мин.

Перечень комплектации оперативно-дежурного персонала средствами связи и транспортом:

- Автомобиль Газель - 1 ед.
- Эскаватор-погрузчик – 1 ед.
- Кран манипулятор Камаз – 1 ед.
- Стационарная телефонной связь.
- Мобильная связь.
- GSM СМС информирование.

Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- резервы финансовых и материальных ресурсов администрации Бутурлиновского городского поселения;

- резервы финансовых и материальных ресурсов организации, осуществляющей эксплуатацию оборудования и сетей теплоснабжения – МУП «Бутурлиновская теплосеть»;

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

Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на

недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на теплогенерирующих объектах (далее – ТГО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТГО (ТС).

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

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

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

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, руководитель работ информирует ЕДДС не позднее 20 мин. с момента происшествия, ЧС, Администрацию.

О сложившейся обстановке население информируется через местную систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации.

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

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

Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо и водоснабжающих организаций

1. Действия служб различных ведомств Бутурлиновского муниципального района при получении извещения об аварии.

1.1. Действия дежурных операторов котельных МУП «Бутурлиновская теплосеть». Дежурный оператор: в течении 30 мин. обеспечивает выезд бригады АВР к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района **2-73-00 (круглосуточно)**

1.2. Действия дежурного ЕДДС Бутурлиновского муниципального района.

Оповещает по телефону:

Муниципальное унитарное предприятие «Бутурлиновская теплосеть» **2-20-82 или 2-20-32, 2-77-53 (круглосуточно)**

Аварийно-диспетчерская служба филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке	104 или 2-59-79 (круглосуточно)
Отдел Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области	02 (круглосуточно)
34 ПСЧ 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области	01 или 2-14-02 (круглосуточно)
Отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»	03 или 112 (круглосуточно)
ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС	84732579524 (круглосуточно)
МУП «Водоканал»	2-28-80 (круглосуточно)

1.3. Действия дежурного отдела Министерства внутренних дел по Бутурлиновскому району Воронежской области.

Дежурный отдела полиции направляет наряд полиции к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района 2-73-00 (круглосуточно)

1.4. Действия дежурного 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области.

Направляет спецтехнику с караулом к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района 2-73-00 (круглосуточно)

1.5. Действия ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС.

Дежурный электросети направляет дежурную машину с бригадой к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района 2-73-00 (круглосуточно)

1.6. Действия аварийно-диспетчерской службы филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке.

Направляет дежурную машину с бригадой АДС к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района 2-73-00 (круглосуточно)

1.7. Действия дежурного отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ».

Дежурный скорой помощи направляет дежурную машину с бригадой к месту происшествия. Оповещает по телефону:

ЕДДС Бутурлиновского муниципального района **2-73-00 (круглосуточно)**

2. Действия оперативных бригад различных ведомств по прибытии к месту аварии или несчастного случая.

2.1. Взрыв на газифицированном объекте (котельные):

После регистрации сообщения о взрыве на газифицированном объекте бригады служб различных ведомств должны прибыть на объект не позднее 1 часа. Общее руководство по взаимодействию комплексных бригад служб различных ведомств осуществляет караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области

Прибывают:

- бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке,
- караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области,
- наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области,
- бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»,
- бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС,
- бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть»,
- бригада МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района.

2.1.1. Бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:

- прекращает подачу газа на объект;
- действует по плану локализации и ликвидации аварий, плану взаимодействия служб различных ведомств.

2.1.2. Караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области:

- осуществляет общее руководство по взаимодействию бригад различных ведомств и работами на объекте;
- принимает меры по предотвращению возникновения пожара;
- извлекает пострадавших из зоны аварии;
- проводит демонтаж аварийных конструкций;

- оказывает пострадавшим необходимую помощь и организуют их эвакуацию с места взрыва;

- не допускает открытого огня.

2.1.3. Наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области:

- обеспечивает охрану и не допускает посторонних к месту происшествия;

- обеспечивает беспрепятственный проезд автомобилей специальных служб к месту происшествия;

- принимает участие в оказании первой помощи пострадавшим и обеспечивает их эвакуацию с места происшествия;

- эвакуирует население из зданий, находящихся вблизи очага взрыва (по необходимости);

- обеспечивает охрану общественного порядка на объекте, охрану имущества.

2.1.4. Бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»:

- оказывает пострадавшим необходимую помощь;

- организует эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения.

2.1.5. Бригада или дежурный АО «Бутурлиновская электросетевая компания»:

- прекращает подачу электроэнергии на объект (в случае необходимости);

- обеспечивает аварийное освещение объекта (при наличии оборудования во взрывобезопасном исполнении).

2.1.6. Бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть» и бригада МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района:

- ликвидирует последствия аварии на участке котельных и в водопроводно-канализационном хозяйстве;

- обеспечивает (при необходимости) аварийное водоснабжение объекта.

- занимается ремонтно-восстановительными работами.

2.2. Пожар на газифицированном объекте (котельные):

После регистрации сообщения о пожаре на газифицированном объекте бригады служб различных ведомств должны прибыть на объект не позднее 1 часа. Общее руководство по взаимодействию комплексных бригад служб различных ведомств осуществляет караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области

Прибывают:

- бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке,

- караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области,

- наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области,

- бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»,
- бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС,
- бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть»,
- бригада МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района.

2.2.1. Бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:

- прекращает подачу газа на объект;
- действует по плану локализации и ликвидации аварий, плану взаимодействия служб различных ведомств.

2.2.2. Караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области:

- осуществляет общее руководство взаимодействием комплексных бригад на месте пожара;
- организует спасение людей и помощь пострадавшим;
- организует демонтаж аварийных конструкций;
- обеспечивает проведение работ по локализации пожара;
- обеспечивает мобилизацию дополнительных сил и средств.

2.2.3. Наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области:

- обеспечивают охрану и не допускает посторонних к месту пожара;
- обеспечивает беспрепятственный проезд автомобилей специальных служб к месту пожара;
- принимает участие в оказании первой помощи пострадавшим и обеспечивает их эвакуацию с места пожара;
- организует эвакуацию людей и имущества из опасных зон;
- обеспечивает охрану общественного порядка на объекте, охрану имущества.

2.2.4. Бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»:

- оказывает пострадавшим необходимую помощь;
- организует эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения.

2.2.5. Бригада или дежурный ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС:

- прекращает подачу электроэнергии на объект (по согласованию с караулом 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области);
- обеспечивает (при необходимости) аварийное освещение объекта (при наличии оборудования во взрывобезопасном исполнении).

2.2.6. Бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть» и бригада МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района:

- обеспечивает бесперебойную подачу воды;

- производит необходимые оперативные переключения водопроводных сетей (при необходимости).
- занимается ремонтно-восстановительными работами.

2.3. Загазованность газифицированного объекта (котельные):

После регистрации сообщения о загазованности на газифицированном объекте бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке должна прибыть на объект не позднее 1 часа. Общее руководство по взаимодействию комплексных бригад служб различных ведомств осуществляет бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке

Прибывают:

- АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке,
- бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть».

При необходимости привлекаются:

- караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области,
- наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области,
- бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»,
- бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС,
- бригада аварийно-восстановительных работ МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района,
- бригада оперативно-диспетчерской службы по Бутурлиновскому муниципальному району.

2.3.1. Бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:

- прекращает подачу газа на объект (при необходимости);
- действует в соответствии с Планом локализации и ликвидации возможных аварий (разделы: запах газа в квартире, запах газа в подъезде, запах газа в подвале).

2.3.2. Караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области:

- принимает меры по предупреждению возникновения пожара;
- обеспечивает эвакуацию людей из загазованных помещений.

2.3.3. Наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области:

- обеспечивает охрану объекта, принимает меры по недопущению в охраняемую зону посторонних и применению открытого огня, пользованию электроприборами;
- обеспечивает беспрепятственный проезд автомобилей специальных служб к месту происшествия;

- принимает участие в оказании первой помощи пострадавшим и обеспечивает их эвакуацию с места происшествия;
- организует эвакуацию людей из загазованных или находящихся под угрозой загазованности помещений;
- обеспечивает охрану общественного порядка на объекте, охрану имущества.

2.3.4. Бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»:

- оказывает пострадавшим необходимую помощь;
- организует эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения.

2.3.5. Бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС:

- по согласованию с руководителем бригады АДС газовой службы прекращает электроснабжение загазованного объекта;
- контролирует электрощитовые и др. электроприборы на загазованном объекте;
- обеспечивает аварийное освещение объекта (при наличии оборудования во взрывобезопасном исполнении);
- не допускает применение открытого огня и электроприборов.

2.3.6. Бригада МУП «Водоканал» Бутурлиновского муниципального района:

- обеспечивает водоснабжение загазованного объекта;
- при необходимости обеспечивает готовность землеройной техники для локализации аварии и ее последствий;
- занимается ремонтно-восстановительными работами.

2.4. Авария на тепловых сетях:

После регистрации сообщения об аварии на тепловых сетях, бригада АВР МУП «Бутурлиновская теплосеть» должна прибыть на объект не позднее 30 мин. Общее руководство по взаимодействию комплексных бригад служб различных ведомств осуществляют работники МУП «Бутурлиновская теплосеть».

Прибывают:

- бригада аварийно-восстановительных работ МУП «Бутурлиновская теплосеть».

При необходимости привлекаются:

- бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке,
- караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области,
- наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области,
- бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»,
- бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС,
- бригада оперативно-диспетчерской службы по Бутурлиновскому муниципальному району.

2.4.1. Бригада АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:

- прекращает подачу газа на объект (при необходимости);
- действует в соответствии с Планом локализации и ликвидации возможных аварий (раздел ликвидация аварий на подземных газопроводах природного газа).

2.4.2. Караул 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области:

- в случае возникновения пожара производит его ликвидацию.

2.4.3. Наряд сотрудников отдела Министерства внутренних дел РФ по Бутурлиновскому району Воронежской области:

- обеспечивает оцепление и охрану района аварии.

2.4.4. Бригада отделения скорой медицинской помощи БУЗ ВО «Бутурлиновская РБ»:

- оказывает пострадавшим необходимую помощь;
- организует эвакуацию пострадавших в лечебные учреждения (при необходимости).

2.4.5. Бригада ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС:

- обеспечивает аварийное электроосвещение объекта;
- организует и обеспечивает необходимые переключения электрических коммуникаций в районе аварии в целях обеспечения нормального электроснабжения потребителей.

2.4.6. Бригада МУП «Бутурлиновская теплосеть»:

- прекращает подачу тепла на поврежденный участок по схеме;
- обеспечивает готовность землеройной техники для ликвидации аварии и ее последствий;
- занимается ремонтно-восстановительными работами.

Примечание:

- руководители комплексных бригад согласовывают между собой предоставление оперативной информации в вышестоящие организации о ходе выполнения работ по локализации аварий.

- под общим руководством ответственного руководителя работ представители всех служб различных ведомств на месте аварии оказывают друг другу взаимную помощь, обеспечивают взаимную связь и обмен информацией.

- представители всех служб различных ведомств, прибывших на место аварии, покидают место происшествия только с разрешения ответственного руководителя работ.

- при пожарах и взрывах на газифицированных объектах (котельные) ответственным руководителем работ является представитель 34 пожарно-спасательной части 2 ПСО ФПС ГПС ГУМЧС России по Воронежской области.

- при аварии на подземных (надземных) тепловых сетях ответственным руководителем является представитель МУП «Бутурлиновская теплосеть».

- отключение объекта от системы газоснабжения производится службой АДС филиала ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке.

Организация взаимодействия привлекаемых сил и средств осуществляется:

– в повседневной деятельности:

- а) совместным участием в разработке Планов действий;
- б) проведением совместных тренировок (учений);
- в) обучением органов управления, руководителей и должностных лиц аварийно-спасательных (аварийных, аварийно-восстановительных, ремонтных и др.) штатных и нештатных подразделений, сервисных, пожарно-спасательных и других организаций к локализации и ликвидации последствий аварий;
- г) обменом опытом, участием в сборах, конференциях, семинарах, совещаниях по проблемам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и их экологических последствий;
- д) уточнением Плана действий.

– при угрозе возникновения аварии:

- а) уточнением принятых решений;
- б) уточнением Плана действий;
- в) организацией взаимного информирования об обстановке на опасных производственных объектах, на которых возникла угроза возникновения аварии;
- г) уточнением привлекаемых и выделяемых сил и средств;
- д) уточнением вопросов обеспечения мероприятий локализации и ликвидации последствий аварий.

– при возникновении аварии:

- а) оповещением и информированием об аварии, её экологических последствиях (тип, дата, время, объект, причина, выявленные последствия, степень опасности для персонала объекта и населения, а также окружающей природной среды, задействованные и привлеченные силы и средства, другая информация);
- б) реализацией Плана действий;
- в) принятием совместного решения по использованию сил и средств аварийно-спасательных (аварийных, аварийно-восстановительных, ремонтных и др.) штатных и нештатных подразделений, аварийно-спасательных, сервисных, пожарно-спасательных и других задействованных организаций;
- г) приведением в готовность к действию сил и средств аварийно-спасательных (аварийных, аварийно-восстановительных, ремонтных и др.) штатных и нештатных подразделений, аварийно-спасательных, сервисных, пожарно-спасательных и других задействованных организаций;
- д) взаимным информированием и представлением докладов об оперативной обстановке и проделанной работе по локализации и ликвидации последствий аварии (в соответствующие КЧС, руководителям и должностным лицам).

При угрозе возникновения аварии, возникновении аварии или локализации и ликвидации последствий аварий взаимодействие между силами и средствами, привлеченными к локализации и ликвидации последствий аварий, осуществляет Ответственный руководитель, а также (при пожаре) – руководитель пожарных формирований, прибывший первым. Координация деятельности служб и постановка

задач на проведение работ, связанных с ликвидацией пожара, возлагается до прибытия пожарных подразделений на администрацию объекта. После прибытия пожарных подразделений координация их деятельности возлагается на РТП и оперативный штаб пожаротушения.

Участниками взаимодействия являются:

- координирующие органы управления ЧС (КЧС и ОПБ организаций, эксплуатирующих ОПО);
- органы повседневного управления РСЧС (начальники смены котельных);
- специализированное аварийно-спасательное формирование, привлекаемое на договорной основе;
- аварийные бригады теплоснабжающей организации.
- силы муниципального звена, бригады скорой помощи, ОМВД России по Воронежской области, Главного управления МЧС России по Воронежской области.

Связь с участниками взаимодействия организуется по имеющимся каналам и средствам связи, при их отсутствии – посыльными.

Силы и средства, предназначенные для локализации и ликвидации последствий аварии, используются эшелонировано: первый, второй, третий эшелоны и резерв.

В состав первого эшелона включаются силы и средства с готовностью не более 30 мин.

Основные задачи первого эшелона: локализация и ликвидации последствий аварии, тушение пожаров, организация химического контроля, проведение поисково-спасательных работ, оказание первой медицинской помощи пострадавшим.

В состав второго эшелона включаются силы и средства с готовностью не более 3 часов.

Основные задачи второго эшелона: проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ, химическая разведка, первоочередное жизнеобеспечение пострадавшего населения, оказание специализированной медицинской помощи.

Для завершения аварийно-спасательных и других неотложных работ может создаваться третий эшелон.

В состав третьего эшелона включаются силы и средства РСЧС, привлекаемые к локализации и ликвидации последствий аварий с готовностью более 3 часов.

В состав резерва включаются силы и средства, предназначенные для решения внезапно возникающих задач.

При организации взаимодействия:

- уточняются боевые участки (участки работ) каждого формирования;
- устанавливается порядок действий на смежных объектах, особенно при выполнении работ, которые могут представлять опасность для соседей или повлиять на их работу;
- согласовываются по времени и месту сосредоточения усилий при совместном выполнении сложных работ;
- определяется система связи и обмена данными об изменении обстановки и о результатах работ на смежных участках;
- устанавливается порядок оказания экстренной взаимной помощи.

При постановке задачи указываются район работ, силы и средства, последовательность и сроки проведения работ, объекты сосредоточения основных усилий, порядок использования технических средств, меры безопасности, меры по обеспечению непрерывности работ.

Убытие сил и средств, привлеченных для локализации и ликвидации последствий аварий, производится с разрешения Ответственного руководителя.

Аварийно-спасательные и другие неотложные работы начинаются с момента возникновения аварии и завершаются после ликвидации ее последствий.

Все работы начинаются с разведки объекта, где планируется проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ, предусматривающих:

- места нахождения и количество пострадавших, приемы и способы их спасения;
- необходимое количество и тип аварийно-спасательной техники и оборудования для проведения работ;
- состав и численность спасательных групп; безопасные места сбора пострадавших и способы их эвакуации;
- наличие участков, опасных для работы личного состава, участвующего в локализации и ликвидации последствий аварии по причинам возможного взрыва, пожара, обрушения конструкций, наличия сетей под высоким напряжением и т.п.;
- наличие и возможность использования для проведения работ искусственных и естественных водоемов, расположенных в районе проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- состояние подъездных путей;
- вид опасных факторов аварий, сложившийся на объекте, способы их локализации и ликвидации.

Проведение мероприятий по оценке аварий осуществляется, как правило, по суточным циклам, каждый из которых включает:

- сбор данных об обстановке;
- анализ и оценку обстановки;
- подготовку выводов и предложений для решения на проведение работ;
- принятие (уточнение) решения и постановки задач исполнителям;
- организацию взаимодействия;
- обеспечение действий сил и средств.

Взаимодействующие органы управления, решая совместные задачи, должны:

- контролировать обстановку в зоне аварии и постоянно уточнять данные о ней;
- обеспечивать выполнение совместно проводимых мероприятий;
- поддерживать между собой непрерывную связь и осуществлять взаимную информацию;
- согласовывать вопросы управления, разведки и всех видов обеспечения.

При необходимости, взаимодействующие органы управления могут высылать друг к другу оперативные группы (представителей) и обмениваться необходимыми документами по управлению действиями привлекаемых сил.

Участниками взаимодействия при тушении пожара являются:

- подразделения пожарной охраны;
- администрация объекта;
- службы жизнеобеспечения объекта и населенного пункта;
- организации, осуществляющие водоснабжение объекта;

- организации, осуществляющие подачу электроэнергии;
- другие службы, привлекаемые в установленном порядке к тушению пожара.

Состав и дислокация сил и средств

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности поселения, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

- Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:
- на межмуниципальном уровне – ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС, АДС организаций, расположенных на территории муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях ЧС;
 - на муниципальном уровне – Администрация Бутурлиновского городского поселения;
 - на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

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.

В режиме повседневной деятельности на объектах ЖКХ осуществляется дежурство специалистами, в том числе операторами котельных.

Утвержденный перечень комплектации инструментом и оснасткой, необходимых для производства работ в МУП «Бутурлиновская теплосеть» на 2025 год

№ п.п	Наименование инструмента и оснастки
1	Набор комбинированных ключей
2	Набор ключей гаечных
3	Ключ трубный рычажный (газовый) №1, №2, №3, №4, №5
4	Ключ разводной КР-19 изолированный
5	Набор головок накидных
6	Набор шестигранников
7	Клуппы трубные для нарезания резьбы по трубе
8	Ножовка по металлу с полотнами
9	Ножницы по металлу
10	Напильник плоский
11	Напильник круглый
12	Линейка металлическая
13	Рулетка измерительная 3м, 5м, 10м
14	Штангенциркуль 0-150

15	Зубило слесарное
16	Молоток слесарный
17	Кувалда 1,5кг
18	Домкрат 5т; 7,5т
19	Лебедка ручная цепная до 3,5т
20	Ведро
21	Лом
22	Лопата штыковая
23	Лопата совковая
24	Плоскогубцы L=160мм с изолированными ручками до 1000 В
25	Плоскогубцы L=200мм с изолированными ручками до 1000 В
26	Круглогубцы изолированные до 1000 В
27	Тонкогубцы
28	Клещи №1, №2, №3
29	Токовые клещи
30	Фазоуказатель
31	Анемометр цифровой
32	Мультиметр
33	Пирометр инфракрасный с диапазоном от -20 до +300
34	Термометр цифровой
35	Перчатки, боты диэлектрические 4 пары
36	Паяльник электрический с набором для пайки (припой ПОСб1, канифоль)
37	Подставка под паяльник
38	Фонарь налобный - светодиодный
39	Светильник переносной 15-25м
40	Удлинитель на барабане ПВС 3x2,5мм длиной 30м
41	Лестница – стремянка с полкой
42	Лестница – трансформер
43	Набор веревок альпинистских
44	Защитные очки
45	Угловая шлифовальная машина (УШМ) с набором дисков D-125
46	Угловая шлифовальная машина (УШМ) с набором дисков D-180
47	Угловая шлифовальная машина (УШМ) с набором дисков D-230
48	Шуруповерт с двумя АКБ с набором бит
49	Дрель электрическая с набором сверл по металлу и бетону
50	Вантус
51	Вантус вакуумный
52	Трос прочистной 3м
53	Комплект шлангов резиновых армированных 10м, 30м, 50м с комплектом переходников
54	Аппарат высокого давления в комплекте с насадками и шлангом для промывки труб
55	Аппарат сварочный инвертного типа в комплекте с держателем и маской
56	Газосварочное оборудование
57	Генератор электрический
58	Дорожное мерное колесо (курвиметр)
59	Компрессор воздушный стационарный
60	Мотопомпа
61	Паяльник полиэтиленовых труб с набором насадок
62	Течеискатель
63	Бензопила
64	Бензотриммер
65	Газонокосилка

**Перечень
первичных средств пожаротушения на котельных
МУП «Бутурлиновская теплосеть»
на 2025 год**

№ п.п.	Наименование первичных средств пожаротушения	Количество
1	Песок	0,5 м ³ на каждую котельную
2	Кошма 2*2м	1 шт. на каждую котельную
3	Огнетушители	48 шт. на предприятие

**Перечень
средств индивидуальной защиты и коллективной защиты, имеющих в
наличии в
МУП «Бутурлиновская теплосеть»
на 2025 год**

№ п.п.	Наименование средств индивидуальной защиты и коллективной защиты	Количество, шт.
1	Противогазы	38
2	Изолирующий противогаз	1
3	Спасательная веревка	3
4	Спасательный пояс	2
5	Карабин	4

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

Оповещение населения

В целях обеспечения безопасности населения в случае аварии осуществляются следующие мероприятия:

- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;
- информирование о правилах пользования, поведения, остановки и движения транспортных средств; размещение предупредительных плакатов и знаков;
- эксплуатация технологического оборудования, снабженного системами аварийно- предупредительной сигнализации и противоаварийной защиты;
- организация профессиональной и противоаварийной подготовки персонала;
- соблюдение требований технологического регламента, инструкций по эксплуатации оборудования, инструкций по охране труда;
- соблюдение сроков текущих, планово-предупредительных, капитальных ремонтов оборудования;

- контроль исправности оборудования, средств КИПиА, систем ПАЗ, молниезащиты, заземления;
- оповещение об аварии органов местного самоуправления по городским телефонам и мобильной связи;
- эвакуация из опасной зоны аварии населения во взаимодействии с органами МЧС и аварийно-спасательными формированиями;
- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет пропусков и передвижения по опасной зоне населения, транспортных средств;
- привлечение к выполнению работ по локализации и ликвидации аварии специализированных служб и формирований в целях предупреждения развития аварий, угрозы населению.

Система оповещения предназначена для обеспечения доведения сигналов и информации оповещения до объектовых сил, персонала аварийно-спасательных формирований, оперативных дежурных служб органов ГО и ЧС города, районов города, области.

В целях обеспечения безопасности населения в случае аварии осуществляются следующие мероприятия:

Ответственный Администрации Бутурлиновского муниципального района по телефону через стойки циркулярного вызова оповещает руководителей муниципальных образований, министерств и ведомств; население - подачей сигнала «Внимание всем!», включением электросирен и последующей передачей речевого сообщения об опасности по радио и локальным системам оповещения:

- включаются электросирены, расположенные в разных районах города;
- осуществляется передача информационного звукового сообщения по местным радиовещательным станциям.

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

Материально-техническое обеспечение:

Материально-техническое обеспечение предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций – это система взаимосвязанных мероприятий по созданию, хранению, поддержанию в состоянии готовности, использованию и восполнению материальных ресурсов предупреждения, локализации и ликвидации последствий аварий.

Планирование и выполнение мероприятий по материально-техническому обеспечению осуществляется с учётом: оценок масштабов возможных аварий, характера и объёма выполняемых задач; наличия людских ресурсов, необходимых специалистов, местных условий, норм, правил и стандартов, связанных с предупреждением локализацией и ликвидацией последствий аварий.

Материально-технические ресурсы включают в себя оборудование, материалы и технические средства, предназначенные для локализации и ликвидации последствий аварий, и размещаются на территории объекта и организации.

Руководитель теплоснабжающей организации, самостоятельно организует материально-техническое обеспечение работ по предупреждению и ликвидации ЧС локального значения.

Дополнительно привлекается техника пожарных формирований и других служб для локализации и ликвидации последствий аварий.

Имеются первичные средства пожаротушения. Места размещения огнетушителей обозначены соответствующими указательными знаками. Первичные средства пожаротушения имеют сертификаты соответствия установленного образца и окрашены в цвета в соответствии с ГОСТ 12.4.026-2015 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная».

Персонал организации, привлекаемый к локализации и ликвидации последствий аварий укомплектован средствами индивидуальной защиты (СИЗ) и средствами для ликвидации.

Ответственным за материально-техническое обеспечение операции по локализации и ликвидации последствий аварий является руководитель теплоснабжающей организации.

Инженерное обеспечение:

а) Расположение здания котельных обеспечивает свободный доступ пожарной и спасательной техники к зданиям по автомобильным дорогам. В зимний период все подъезды, по мере надобности, расчищаются от снега.

б) Первичные средства пожаротушения.

в) Инженерное обеспечение привлекаемых служб.

Финансовое обеспечение:

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями и дополнениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 25.07.2020 № 1119 «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (с изменениями и дополнениями) в организациях, созданы резервы финансовых и материальных средств для локализации и ликвидации последствий аварий. Контроль за хранением, использованием объектовых резервов финансовых ресурсов определяется бухгалтером и руководителем теплоснабжающей организации. Финансирование мероприятий по предупреждению, локализации и ликвидации последствий аварий осуществляется за счёт организации.

Финансовое обеспечение функционирования единой системы и мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет средств соответствующих бюджетов и собственников (пользователей) имущества в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОПЕРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ

Организация

Объект (цех, участок, площадка)

Место аварии

Характер аварии

Время возникновения аварии

(год, месяц, число, мин.)

Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации последствий аварии

(должность, ФИО)

Дата	Час, мин.	Содержание задания по локализации и ликвидации последствий аварий, срок выполнения	Ответственные лица за выполнение	Отметка об исполнении (число, час, мин.)	Примечание

Таблица 1

Перечень конкретных мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, связанных с природным газом, и спасению людей

№ п/п	Место возникновения аварий и вид аварий	Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий и спасению людей	Средства для локализации и ликвидации последствий аварий и спасению людей, места их нахождения	Лица, ответственные за выполнение мероприятий и порядок их действий
1	Разрушение котельного агрегата с выбросом нагретой среды	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией; - мероприятия по отсечению участка неисправного котельного агрегата; - способы и средства ликвидации аварии в начальной стадии; - мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии; - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований 	<p>Запорная арматура.</p> <p>Оборудование специализированных пожарных формирований.</p> <p>Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>Лица, ответственные за выполнение мероприятий и порядок их действий</p> <p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС. <p>Бригада (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отключает и отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный котельный агрегат); - принимает меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим. - приступает к выполнению аварийно-спасательных работ.
2	Утечка газа в результате полного или частичного разрушения подводящего (наружного) газопровода	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по отсечению участка неисправно технологического газопровода; 	<p>Запорная арматура.</p> <p>В зданиях котельных имеется оборудование и средства, применяемые при</p>	<p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - при загоранности менее 1 % (при

	<p>- мероприятия по максимально возможной герметизации технологического газопровода;</p> <p>- мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии (появлению источника зажигания);</p> <p>- оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований.</p>	<p>возникновении аварии.</p> <p>Оборудование специализированных пожарных формирований.</p> <p>Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>срабатывании 1 порога датчика СН4 сообщает ответственному за газовое хозяйство по телефону и начальнику участка, ответственному безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС.</p> <p>Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный участок технологического газопровода); - принимает меры по исключению появления источника воспламенения; - готовит средства первичного пожаротушения для возможного использования. <p>Аварийно-спасательная служба филиала ООО «Газпрогазраспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при получении сигнала об аварии прибывают с оборудованием на место аварии; - перекрывают магистральный газопровод; - принимают меры по исключению появления источника воспламенения; - устраняют утечку ГГ или уменьшают ее интенсивность.
<p>3</p> <p>Утечка газа в результате полного или частичного разрушения газопровода газораспределения в помещении котельной</p>	<p>- мероприятия по отсечению участка неисправного технологического газопровода;</p> <p>- мероприятия по максимально возможной герметизации</p>	<p>Запорная арматура.</p> <p>В зданиях котельных имеется оборудование и средства, применяемые при возникновении аварии.</p> <p>Оборудование специализированных пожарных формирований.</p>	<p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - при загазованности менее 1 % (при срабатывании 1 порога датчика СН4) сообщает ответственному за газовое хозяйство по телефону и начальнику участка, ответственному безопасную эксплуатацию

		<p>технологического газопровода;</p> <ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии (образованию ГВС, появлению источника зажигания); - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований. 	<p>Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>ТЭУ и ТС. Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный участок технологического газопровода); - обеспечивает проветривание помещения котельного зала здания котельной (открывает входные двери и окна); - принимает меры по исключению появления источника воспламенения; - готовит средства первичного пожаротушения для возможного использования.
4	<p>Погасание факела в котле (аварийная утечка газа, образование газозвдушной смеси)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по отсечению неисправного агрегата; - мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии (образованию ГВС, появлению источника зажигания); - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований. 	<p>Если не сработала автоматика безопасности котла, перекрывает запорная арматура. В зданиях котельных имеется оборудование и средства, применяемые при возникновении аварии. Оборудование специализированных пожарных формирований. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - при загоранности менее 1 % (при срабатывании 1 порога датчика СН4) сообщает ответственному за газовое хозяйство по телефону и начальнику участка, ответственному безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС. <p>Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный котельный агрегат); - обеспечивает продувку котельного агрегата; - принимает меры по исключению появления источника воспламенения;

5	Струйное горение ГТ – «факельное горение» на открытой площадке	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией; - мероприятия по отсечению участка неисправного газопровода; - способы и средства ликвидации аварии в начальной стадии; - мероприятия по максимально возможной герметизации технологического газопровода; - мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии; - порядок использования средств пожаротушения; - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований. 	<p>Запорная арматура.</p> <p>В зданиях котельных имеется противопожарное оборудование и средства, применяемые при возникновении пожара.</p> <p>Оборудование специализированных пожарных формирований.</p> <p>Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>- выясняет причины погасания факела.</p> <p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает ответственному за газовое хозяйство; - сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС; - сообщает АДС филиала ООО «Газпрогоразраспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке по телефону 04 или 25979; - вызывает пожарную бригаду МЧС по телефону 101 (112). <p>Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный участок технологического газопровода и при необходимости обесточивает оборудование здания котельной или здания ГРП); - принимают меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим; - с использованием СИЗ организуют локализацию пожара и охлаждение технологического оборудования, попадающего в зону теплового воздействия, имеющимися средствами пожаротушения. <p>АДС филиала ООО «Газпрогоразраспределение Воронеж» в г. Бутурлиновка:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перекрывает распределительный газопровод; - по распоряжению руководителя после
---	--	---	---	---

				<p>тушения; пожара, при помощи быстромонтируемых хомутов и т.д. устраняют утечку ГГ или уменьшают ее интенсивность и устраняют неисправность технологического газопровода;</p> <ul style="list-style-type: none"> - дежурит до конца ликвидации аварии; - взаимодействует и оказывает помощь.
6	Струйное горение ГГ – «факельное горение» в помещении	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией; - мероприятия по отсечению участка неисправного технологического газопровода; - способы и средства ликвидации аварии в начальной стадии; - мероприятия по максимально возможной герметизации технологического газопровода; - мероприятия по предотвращению дальнейшего развития аварии; - порядок использования средств пожаротушения; - оперативные действия дежурного персонала, 	<p>Запорная арматура. В зданиях котельных имеется противопожарное оборудование и средства, применяемые при возникновении пожара. Оборудование специализированных пожарных формирований. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает ответственному за газовое хозяйство; - сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС; - сообщает АДС филиала ООО «Газпрогораспределение Воронеж» в г. Бутурино по телефону 04 или 25979; - вызывает пожарную бригаду МЧС по телефону 101 (112). <p>Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный участок технологического газопровода и при необходимости обесточивает оборудование здания котельной); - принимают меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим; - с использованием СИЗ организуют локализацию пожара и охлаждение технологического оборудования, попадающего

		<p>специализированных пожарных формирований.</p>		<p>в зону теплового воздействия, имеющимися средствами пожаротушения. АДС филиала ООО «Газпрогазораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке: - перекрывает распределительный газопровод; - по распоряжению руководителя после тушения пожара, при помощи быстромонтируемых хомутов и т.д. устраняют утечку ГГ или уменьшают ее интенсивность и устраняют неисправность технологического газопровода; - дежурит до конца ликвидации аварии; - взаимодействует и оказывает помощь.</p>
7	<p>Горение ГВС – «пожар-вспышка» в помещении</p>	<p>- мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией; - порядок использования средств пожаротушения; - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований</p>	<p>В зданиях котельных имеется противопожарное оборудование и средства, применяемые при возникновении пожара. Оборудование специализированных пожарных формирований. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>Диспетчер: - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает ответственному за газовое хозяйство; - сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС; - сообщает АДС филиала ООО «Газпрогазораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке по телефону 04 или 25979; - вызывает пожарную бригаду МЧС по телефону 101 (112). Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации): - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) от технологической схемы неисправный участок технологического газопровода и при необходимости обесточивает оборудование</p>

8	Взрыв газовоздушной смеси (ГВС) в котельном агрегате	<ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией; - порядок использования средств пожаротушения; - оперативные действия дежурного персонала, специализированных 	<p>В зданиях котельных имеется противопожарное оборудование и средства, применяемые при возникновении пожара. Оборудование специализированных пожарных формирований. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой</p>	<p>здания котельной);</p> <ul style="list-style-type: none"> - принимают меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим; - при возникновении пожара - с использованием СИЗ организуют локализацию пожара и охлаждение технологического оборудования, попадающего в зону теплового воздействия, имеющимися средствами пожаротушения. <p>АДС филиала ООО «Газпрогораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перекрывает распределительный газопровод; - дежурит до конца ликвидации аварии; - взаимодействует и оказывает помощь. <p>Пожарная бригада МЧС России (ПЧ № 34):</p> <ul style="list-style-type: none"> - при получении сигнала об аварии прибывают с оборудованием для локализации и ликвидации аварии на место аварии; - производит разведку на месте аварии; - приступает к выполнению аварийно-спасательных работ; - организует тушение пожара; - организует спасение людей; - дежурит до конца очага возгорания.
				<p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде слесарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает ответственному за газовое хозяйство; - сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС; - вызывает пожарную бригаду МЧС по телефону 101 (112).

9	Взрыв ГВС в помещении	<p>пожарных формирований</p> <p>- мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией;</p> <p>- порядок использования средств</p>	<p>медицинской помощи.</p> <p>В зданиях котельных имеется противопожарное оборудование и средства, применяемые при возникновении пожара.</p> <p>Оборудование</p>	<p>Бригада елсарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации):</p> <ul style="list-style-type: none"> - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) неисправный котельный агрегат от технологической схемы и при необходимости отсекает (при помощи запорной арматуры на улице) здание котельной от технологического газопровода, обесточивает оборудование здания котельной); - принимают меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим; - при возникновении пожара - с использованием СИЗ организуют локализацию пожара и охлаждение технологического оборудования, попадающего в зону теплового воздействия, имеющимися средствами пожаротушения. <p>Пожарная бригада МЧС России (ПЧ № 34):</p> <ul style="list-style-type: none"> - при получении сигнала об аварии прибывают с оборудованием для локализации и ликвидации аварии на место аварии; - производит разведку на месте аварии; приступает к выполнению аварийно-спасательных работ; - организует тушение пожара; - организует спасение людей; - дежурит до конца очага возгорания. <p>Диспетчер:</p> <ul style="list-style-type: none"> - незамедлительно сообщает дежурной бригаде елсарей аварийно-диспетчерской службы (АДС) об инциденте; - сообщает ответственному за газовое хозяйство;
---	-----------------------	--	--	---

		<p>пожаротушения; - оперативные действия дежурного персонала, специализированных пожарных формирований</p>	<p>специализированных пожарных формирований. Средства индивидуальной защиты (СИЗ), а также средства оказания первой медицинской помощи.</p>	<p>- сообщает начальнику участка, ответственному за безопасную эксплуатацию ТЭУ и ТС; - сообщает АДС филиалу ООО «Газпрогораспределение Воронеж» в г. Бутурино по телефону 04 или 25979; - вызывает пожарную бригаду МЧС по телефону 101 (112). Бригада слесарей АДС (до прибытия аварийно-спасательной службы организации): - производит первоочередные работы по локализации и ликвидации аварии (отсекает (при помощи запорной арматуры) здание котельной или здание ГРП от технологического газопровода и при необходимости обесточивает оборудование здания котельной или здания ГРП); - принимают меры по эвакуации и оказания первой помощи возможным пострадавшим; - при возникновении пожара - с использованием СИЗ организуют локализацию пожара и охлаждение технологического оборудования, попадающего в зону теплового воздействия, имеющимися средствами пожаротушения. АДС филиала ООО «Газпрогораспределение Воронеж» в г. Бутурино в : - перекрывает распределительный газопровод; - дежурит до конца ликвидации аварии; - взаимодействует и оказывает помощь. Пожарная бригада МЧС России (ПЧ № 34): - при получении сигнала об аварии прибывают с оборудованием для локализации и ликвидации аварии на место аварии; - производит разведку на месте аварии;</p>
--	--	---	---	---

					присутствует к выполнению аварийно-спасательных работ; - организует тушение пожара; - организует спасение людей; - дежурит до конца очага возгорания.
--	--	--	--	--	--

Таблица 2

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
<p>Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии</p>	<p>Остановка работы источника тепловой энергии</p>	<p>Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем</p>	<p>Муниципальный</p>	<p>1.Сообщить об отсутствии электроэнергии дежурному диспетчеру электросетевой организации ПАО «Россети Центр – Воронежэнерго» Бутурлиновский РЭС по телефону 84732579524; 2.Перейти на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод, дизель генератор). При длительном отсутствии электроэнергии организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющей компании. Время устранения аварии - 1 час.</p>
<p>Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии</p>	<p>Ограничение работы источника тепловой энергии. Нарушение или угроза нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за</p>	<p>Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях</p>	<p>Муниципальный</p>	<p>1.Сообщить директору МУП Бутурлиновская теплосеть. При длительном отсутствии подачи воды, отключить ГВС и организовать ремонтные работы по предотвращению размораживанию силами персонала организации и управляющей компании. 2.Сообщить об отсутствии холодной воды дежурному диспетчеру</p>

<p>Прекращение подачи топлива</p>	<p>неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки</p>	<p>Прекращение подачи нагретой воды в систему теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях</p>	<p>Локальный (топливо-природный газ)</p>	<p>вodosнабжающей организации МУП «Водоканал» по телефону 22880. Время устранения аварии - 4 часа.</p>
<p>Выход из строя сетевого (сетевых) насоса</p>	<p>Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии</p>	<p>Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем</p>	<p>Муниципальный</p>	<p>1.Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации. 2.Сообщить ответственному за газовое хозяйство. 3.Сообщить о прекращении подачи топлива дежурному диспетчеру АДС филиала ООО«Газпромгазораспределение Воронеж» в г. Бутурлиновке по телефону 04 или 25979. Организовать переход на резервное топливо. Организовать ремонтные работы по восстановлению подачи топлива персоналом организации. При длительном отсутствии подачи топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющей компании. Время устранения аварии - 4 час.</p>
<p>Выход из строя сетевого (сетевых) насоса</p>	<p>Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии</p>	<p>Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем</p>	<p>Муниципальный</p>	<p>1.Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения и снижении отпуса тепловой энергии организовать работы по ремонту силами персонала организации. 2.При длительном отсутствии работы насоса организовать ремонтные работы по</p>

				<p>предотвращения размораживания силами персонала организации и управляющей компании. Время устранения аварии - 4 час.</p>
<p>Выход из строя котла (котлов)</p>	<p>Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии. Возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепловой энергии (водогрейных котлов и другого оборудования), требующего восстановления более 6 часов в отопительный период</p>	<p>Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях</p>	<p>Локальный</p>	<p>1.Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения организовать работы по ремонту силами персонала организации. 2.При длительном отсутствии работы котла организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющей компании. Время устранения аварии - 24 час.</p>
<p>Пределный износ сетей, гидравлические удары</p>	<p>Порыв на тепловых сетях. Повреждение тепловой сети, требующей полного или частичного отключения магистральных и распределительных трубопроводов, по которым отсутствует</p>	<p>Прекращение циркуляции в системе или части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем</p>	<p>Локальный Муниципальный</p>	<p>Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). Организовать устранение аварии ремонтного персонала организации. При необходимости организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей</p>

	резервирование			организации. При длительном отсутствии циркуляции работы по ремонтные организовать предотвращению размораживания силами персонала организации и управляющей компании. Время устранения аварии - 8 час.
--	----------------	--	--	---