



Администрация Каменского муниципального района
Воронежской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«22» июля 2026 г.

№ 249

**Об утверждении плана действий по
ликвидации аварийных ситуаций на
системах теплоснабжения на
территории Каменского
муниципального района**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 год № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Минэнерго России от 13.11.2024 №2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения координации, оперативного взаимодействия и реагирования служб и организаций всех форм собственности при возникновении нештатных ситуаций (аварий) на объектах энергетики, жилищно-коммунального комплекса, жилищного фонда и социально значимых объектах на территории Каменского муниципального района, администрация Каменского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить План действий по ликвидации аварийных ситуаций на системах теплоснабжения, с учетом взаимодействия энергоснабжающих организаций, потребителей и служб жилищно-коммунального хозяйства всех форм собственности на территории Каменского муниципального района согласно приложения.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Каменского муниципального района Сидорова В.В.

Глава
администрации Каменского
муниципального района

А.С. Кателкин

План ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения и электроснабжения Каменского муниципального района

Цели:

1. Повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов теплоэнергетического комплекса района.
2. Мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах теплоэнергетического комплекса района.
3. Снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и минимизация их последствий на объектах теплоэнергетического комплекса района.

Задачи:

1. Приведение в готовность оперативных служб по ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоэнергетического комплекса, концентрация необходимых сил и средств.
2. Организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций.
3. Обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами.
4. Обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

В настоящем Плане используются следующие понятия и определения:

"потребитель" - лица, приобретающие по договору коммунальные услуги для собственных хозяйственно-бытовых и (или) производственных нужд;

"ресурсоснабжающая организация" - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

"коммунальные ресурсы" - холодная вода, горячая вода, электрическая энергия, газ, бытовой газ в баллонах, тепловая энергия, твердое топливо, используемые для предоставления коммунальных услуг;

"коммунальные услуги" - деятельность исполнителя коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению, газоснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания и жизнедеятельности потребителей;

"предприятие жизнеобеспечения" - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие деятельность по обслуживанию систем жизнеобеспечения и предоставлению коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению,

газоснабжению и отоплению, для обеспечения комфортных условий проживания и жизнедеятельности потребителей.

«авария» - опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории или акватории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного или транспортного процесса, а также к нанесению ущерба окружающей природной среде;

«аварийно-диспетчерская служба» (далее - АДС) – подразделение филиала открытого акционерного общества (далее – ОАО) или управляемой газораспределительной организации, предназначенное для выполнения аварийного обслуживания в зоне своей деятельности;

«аварийно-спасательные работы» – это действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов, угрожающих жизни и здоровью проводящих эти работы людей, и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения.

«аварийное обслуживание» – комплекс работ по локализации и (или) ликвидации аварий и инцидентов для устранения непосредственной угрозы здоровью и жизни людей, выполняемых аварийно-диспетчерской службой (аварийной газовой службой эксплуатационной организации) на основании заявок физических или юридических лиц;

«аварийно-восстановительные работы» – комплекс работ по восстановлению работоспособности объектов газораспределительных систем после ликвидации аварий;

«газораспределительная организация» – специализированная организация, осуществляющая техническую эксплуатацию газораспределительной сети и оказывающая услуги, связанные с подачей газа потребителям;

«газ» – горючий природный газ по ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» или сжиженные углеводородные газы по ГОСТ 27578-87 «Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта» и ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления»;

«газораспределительная сеть» – технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из наружных газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая

межпоселковые, от выходного отключающего устройства газораспределительной станции (или иного источника газа) до вводного газопровода к объекту газопотребления. В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты от коррозии, шкафные газорегуляторные пункты, система автоматизированного управления технологическим процессом распределения газа (далее - АСУ ТП РГ);

«газораспределительная система» – имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям;

единая дежурно-диспетчерская служба (далее – ЕДДС) Каменского муниципального района Воронежской области - орган повседневного управления на муниципальном уровне территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, является вышестоящим органом повседневного управления для всех взаимодействующих дежурно-диспетчерских служб предприятий, организаций и учреждений (далее – ДДС организаций) района по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о чрезвычайных ситуациях (далее – ЧС) и совместных действий при угрозе или возникновении аварий и ЧС;

«нештатное аварийно-спасательное формирование» (далее - НАСФ) – это самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, сформированная из числа сотрудников организации и оснащённая специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами;

«потребитель газа» – физическое или юридическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива. Потребителями газа могут быть собственники (арендаторы, наниматели) газифицированных зданий всех назначений;

Авариями в тепловых сетях считаются:

- разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов;
- повреждение трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей (по отоплению) на срок более 8 часов, прекращение теплоснабжения или общее

снижение более чем на 50% отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью выше 16 часов.

- технологическими отказами в тепловых сетях считаются неисправности трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов (котельных), поиск утечек, вызвавшие перерыв в подаче тепла потребителям (по отоплению) свыше 4 до 8 часов, прекращение теплоснабжения (отопления) объектов соцкультбыта на срок, превышающий условия п. 4.16.1 ГОСТ Р 51617-2000 "Жилищно-коммунальные услуги. Общие технические условия" (допустимая длительность температуры воздуха в помещении не ниже 12°C - не более 16 часов; не ниже 10°C - не более 8 часов; не ниже 8°C - не более 4 часов).

Функциональными отказами (инцидентами) в тепловых сетях считаются нарушения режима, не вызвавшие последствий, а также отключение горячего водоснабжения, осуществляемое для сохранения режима отпуска тепла на отопление при ограничениях в подаче топлива, электро- и водоснабжении.

Инцидентами в тепловых сетях не являются повреждения трубопроводов и оборудования, выявленные во время испытаний, проводимых в неотапительный период. Не являются инцидентами потребительские отключения, к которым относятся отключения:

- линии электропередачи, подстанции, находящиеся на балансе потребителя, если оно произошло не по вине энергоснабжающей организации;
- линии электропередачи, подстанции, находящиеся на балансе предприятия электрических сетей, из-за повреждения оборудования, неправильных действий персонала потребителя или устройства защиты на установке потребителя;
- теплопроводы и системы теплоснабжения объектов, находящихся на балансе потребителя, если оно произошло не по вине персонала теплоснабжающей организации.

Авариями в электрических сетях считаются:

- разрушение (повреждение) зданий, основного оборудования подстанций (силовые трансформаторы; оборудование распределительных устройств напряжением 10(6) кВ и выше), восстановление работоспособности которых может быть произведено в срок более 7 суток после выхода из строя;
- повреждение питающей линии электропередачи от центра питания до распределительного пункта или прямой линии связи между распределительными пунктами напряжением 10(6) кВ и выше, которая была восстановлена после выхода ее из строя:

Функциональными отказами в электрических сетях считаются нарушения режима работы, не вызвавшие последствий, указанных в пунктах, а также:

- выход из строя измерительных трансформаторов, разрядников, трансформаторов и др., не относящихся к основному оборудованию;
- выход из строя устройств АПВ, релейной защиты, телемеханики.

Не относится к инцидентам в электрических сетях вывод из работы оборудования по оперативной заявке для устранения мелких дефектов и неисправностей (замена элементов опоры, подтяжка бандажей, чистка изоляции, устранение течи масла в трансформаторах, силовых и масляных выключателях, подтяжка болтовых соединений в РП, ТП, выправка опор, устранение других неисправностей, угрожающих нормальной эксплуатации электроустановок или электроснабжения потребителей и т.д.), выявленных при профилактическом осмотре и контроле.

Классификация аварий и инцидентов на газораспределительных системах:

«Авария» - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Характерными признаками (критериями) аварий в газовом хозяйстве являются:

-разрушения газопроводов (сооружений) и (или) газового оборудования (технических устройств), при которых необходимой мерой обеспечения безопасности является немедленная остановка (перерыв) в газоснабжении города, населенного пункта, микрорайона, многоквартирного дома, частного жилого дома, предприятия (промышленного, сельскохозяйственного, коммунального);

-неконтролируемый взрыв (воспламенение) газа (газовоздушной смеси);

-неконтролируемый выброс природного газа, повлекший за собой взрыв и (или) воспламенение образовавшейся газовой смеси.

К авариям на опасных производственных объектах систем газораспределения относятся:

а) разрушения (механические или коррозионные) газопроводов, при которых необходимой мерой обеспечения безопасности является немедленная остановка (перерыв) в газоснабжении города, населенного пункта, микрорайона, многоквартирного дома, частного жилого дома, предприятия (промышленного, сельскохозяйственного, коммунального);

б) разрушения газового оборудования (технических устройств, арматуры), при которых необходимой мерой обеспечения безопасности является немедленная остановка (перерыв) в газоснабжении города,

населенного пункта, микрорайона, многоквартирного дома, частного жилого дома, предприятия (промышленного, сельскохозяйственного, коммунального);

в) неконтролируемый взрыв и (или) воспламенение газа (газовоздушной смеси);

г) неконтролируемые выбросы природного газа, повлекшие за собой взрывы и (или) воспламенение образовавшейся газовоздушной смеси.

«Инцидент» - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ, других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

Характерными признаками (критериями) инцидента на опасных производственных объектах газораспределительных систем являются:

- отказы в работе оборудования (технических устройств), контрольно-измерительных приборов, автоматики безопасности, сигнализации и блокировок, повлекшие за собой отклонение от режима технологического процесса и (или) утечку газа, не приведшую к аварии;

- повреждения газопроводов, газового оборудования, не повлекшие за собой немедленное отключение газоснабжения, но приведшие к отклонению от режима технологического процесса и (или) утечке газа, не приведшей к аварии;

- нарушение технологии и мер безопасности при проведении газоопасных работ.

К инцидентам на опасных производственных объектах газораспределительных систем относятся:

- а) отказы в работе оборудования (технических устройств) ГРП (ГРПБ, ГРПШ, ГРУ), повлекшие за собой отклонение от режима технологического процесса и (или) утечку газа, не приведшую к аварии;

- б) отказы в работе контрольно-измерительных приборов, автоматики безопасности, сигнализации и блокировок на объектах систем газораспределения, повлекшие за собой отклонение от режима технологического процесса и (или) утечку газа, не приведшую к аварии;

- в) повреждения газопроводов (механические или коррозионные), газового оборудования (компенсаторов, конденсатосборников, арматуры трубопроводной запорной и другого газового оборудования), не повлекшие за собой немедленное отключение газоснабжения, но приведшие к отклонению от режима технологического процесса и (или) утечке газа, не приведшей к аварии;

- воздушная линия за период более 3 суток;
- кабельная линия за период более 10 суток;

- неисправности оборудования и линий электропередач, вызвавшие перерыв электроснабжения:

- одного и более потребителей первой категории, превышающее время действия устройств автоматического повторного включения (далее – АПВ) электроснабжающей организации. При несоответствии схемы питания потребителей первой категории требованиям Правил устройства электроустановок (далее – ПУЭ) аварией считается перерыв электроснабжения этих потребителей продолжительностью более 10 часов, если нарушение электроснабжения потребителей произошло по вине персонала предприятия электрических сетей;

- одного и более потребителей второй категории продолжительностью более 10 часов, если нарушение электроснабжения произошло по вине персонала предприятия электрических сетей;

- одного и более потребителей третьей категории продолжительностью более 24 часов, если нарушение электроснабжения произошло по вине персонала предприятия электрических сетей.

Технологическими отказами в электрических сетях считаются:

- неисправности основного оборудования, восстановление работоспособности которого может быть произведено в течение не более 7 суток после выхода его из строя;

- неисправности питающей линии электропередачи от центра питания до распределительного пункта или прямой линии связи между распределительными пунктами напряжением 10(6) кВ и выше, которая была восстановлена после выхода ее из строя:

воздушная линия за период от 12 часов до 3 суток;

кабельная линия за период от 2 до 10 суток;

неисправности оборудования и линий электропередач, вызвавшие перерыв электроснабжения:

- одного и более потребителей первой категории при несоответствии схемы их питания требованиям ПУЭ, продолжительностью от 3 до 10 часов, если нарушение электроснабжения потребителей произошло по вине персонала предприятия электрических сетей;

- одного и более потребителей второй категории продолжительностью от 3 до 10 часов;

- одного и более потребителей третьей категории продолжительностью более 10 до 24 часов.

г) нарушения технологии и мер безопасности при проведении газоопасных работ, не приведшие к аварии и не повлекшие за собой немедленного отключения газоснабжения, но вызвавшие отклонение от режима технологического процесса и (или) утечке газа.

Описание причин возникновения аварий, их масштабов и последствий, видов реагирования и действия по ликвидации аварийной ситуации

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Муниципального района «Каменский район» могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП;
- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения описаны в таблице 1.

Таблица 1 Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий

Наименование аварии	признаки возникновения аварии	Список лиц, организаций которые должны быть оповещены об аварии		Действия обслуживающего персонала	исполнитель
		Должность, организация	Круглосуточно по тел.		
Большая утечка газа в котельной	- Резкое падение давления газа перед котлами; - Сильный запах газа в помещении котельной	ЕДДС района Руководитель теплонабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1. О газовой аварии окриком предупредить всех находящихся в районе о выделении газа. 2. Не включать и не отключать электрические приборы. 3. Не пользоваться открытым огнем. 4. Остановить все котлы, находящиеся в зоне загазованности, отключить поврежденный участок газопровода задвижками на коллекторе и на вводе газопровода, открыть продувочные свечи. 5. Вывести людей из зоны загазованности. 6. Открыть двери котельной, обеспечить проветривание помещения котельной. 7. Сообщить об аварии в диспетчерскую и начальнику участка (220-54-17) 8. Вызвать газовую службу предприятия.	Первый заметивший утечку дежурный персонал старший оператор дежурный персонал оператор
Пожар или угроза пожара в котельном зале или в смежных с ними помещений	Сильное задымление	ЕДДС района Руководитель теплонабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ЦРБ	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02 5-21-80	1. Остановить все работающие котлы, которым угрожает пожар. 2. Вывести людей из опасной зоны. 3. Сообщать в диспетчерскую службу и начальнику участка 3. Вызвать пожарную команду. 4. Оказать обслуживающему персоналу первую помощь, при надобности вызвать скорую помощь. До приезда пожарной команды принять все возможные меры по тушению пожара. ВНИМАНИЕ! В случае возгорания электрооборудования тушение их водой и пенными огнетушителями ЗАПРЕЩАЕТСЯ. Тушить электрооборудование необходимо с помощью углекислотного огнетушителя, песком или асбестовым полотном. При возгорании электрооборудования сначала необходимо его обесточить, а затем приступить к тушению.	Дежурный персонал Старший оператор Оператор Оператор Дежурный персонал
Взрыв газовоздушной смеси в топке котла с разрушением обмуровки		ЕДДС района Руководитель теплонабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38 5-11-53	1. Сбросить рычаг клапан – отсекателя. 2. Закрывать контрольные и рабочие задвижки, открыть свечи безопасности. 3. Закрывать задвижку на опуске газопровода к котлу и задвижку на вводе газопровода в котельную, открыть продувочные свечи. 4. Вывести людей из зоны аварии. 5. Сообщать об аварии в диспетчерскую и начальнику участка. 6. Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, в случае	оператор оператор оператор дежурный оператор старший оператор

		КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ЦРБ	5-22-36 5-18-02 5-21-80 5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь 7. Не допускать посторонних лиц в котельную.	
Отключение эл. энергии без предупреждения		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС		1. Остановить все работающие котлы, закрыв рабочие и контрольные краны. 2. Закрывать задвижки на опуске к котлам и на вводе газопровода в котельную, открыть продувочные свечи. 3. Закрывать задвижки на нагнетании сетевых насосов. 4. Сообщить в диспетчерскую об отключении эл. Энергии и остановке котельной и начальнику участка. 5. Выехать с бригадой, при наличии возможности подключить от резервного ввода.	дежурный персонал дежурный персонал дежурный персонал старший оператор аварийная бригада
Загазованность помещений Гру	сильный запах газа	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38	1. Открыть дверь для вентиляции помещения ГРП. 2. Вызвать газовую службу предприятия для поиска утечки. 3. При необходимости прекращения подачи газа остановить все работающие котлы. 4. Сообщить в диспетчерскую службу и начальнику участка.	Дежурный персонал Старший оператор дежурный персонал старший оператор
Падение давления сырой воды на вводе в котельную до 0 атм		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35	1. Включить насос взрыхления для использования воды из аккумуляторных емкостей. 2. Снизить подпитку до минимально допустимого давления в сети, о чем поставить в известность диспетчера АДС и начальника котельной	дежурный персонал дежурный персонал
Образование течи в работающем водогрейном котле.	1. Снижение давления воды после котла 2. Течь воды с пода котла	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35	1. Аварийно остановить котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации. 2. Переключить нагрузку на другой котел. 3. Снять котел с циркуляции, слить воду с котла. 4. Сообщать об аварии в диспетчерскую и начальнику участка.	Оператор Оператор Оператор Старший оператор
Понижение давления сетевой воды в обратной магистрали т/сети		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации АДС Райгаз	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-04, 5-11-38	1. Убедиться в исправности подпиточного насоса, если насос исправен, включить резервный подпиточный насос и открыть задвижку на байпасе регулятора подпитки. 2. В случае дальнейшего падения давления необходимо остановить водогрейный котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации.	дежурный персонал Оператор

		АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-11-53 5-22-36 5-18-02	3. Немедленно сообщить об аварии в диспетчерскую и начальнику участка.	Старший оператор
Резкое падение давления сетевой воды в обратной магистрали т/сети до 0 атм.	1. Срабатывает автоматика безопасности. 2. Отклонение работающего котла	Е/ДС района Руководитель теплонабжаощей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1. Выключить эл. Двигатель сетевого насоса. 2. Выполнить необходимые действия по отключению котлов и насосов. 3. Сообщить об аварии в диспетчерскую службу и начальнику участка	дежурный персонал дежурный персонал старший оператор
Повышение или понижение давления газа на входе в котельную или прекращение подачи газа		Е/ДС района Руководитель теплонабжаощих организаций АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1. Аварийно остановить котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации котла. 2. Перекрыть запорную арматуру на горелках работающих котлов, на опусках газопровода к котлам, на входе газопровода в котельную, открыть запорную арматуру продувочных свечей и свечей безопасности. 3. Через диспетчерскую службу вызвать представителей газовой службы. 4. Сообщить об аварии начальнику котельной как лицу, ответственному за газовое хозяйство.	дежурный персонал дежурный персонал старший оператор старший оператор
Понижение температуры воздуха перед котлом	1. Срабатывают не автоматика безопасности по параметру «давление воздуха низко»	Е/ДС района Руководитель теплонабжаощей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1. При имеющемся резервном дутьевом вентиляторе включить его в работу. Если он неисправен, произвести остановку котла в соответствии с инструкцией по эксплуатации. 2. Сообщить об аварии в диспетчерскую и начальнику участка	Дежурный персонал старший инспектор
Резкое снижение разряжения в топке котла и	1. Срабатывают не автоматика безопасности	Е/ДС района Руководители теплонабжаощих	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78	1. Аварийно остановить котел в соответствии с производственной инструкцией. 2. Проверить состояние дымохода, направляющего аппарата.	оператор дежурный персонал

газоходах	по параметру «Разряжение в топке низко»	их организаций АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	целостность взрывных клапанов. 3.Сообщаить о происшествии начальнику участка и в диспетчерскую	старший дежурный
Порыв теплосети	Падение давления в системе теплоснабжения, появление воды на поверхности земли	Е/ДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Раскопка места аварии. Погрузка мелких обломков в самосвал. 2. Дробление ж/б конструкций. Откачка воды. Замена трубопровода. Теплоизоляция трубопровода. 3.Резка арматуры, трубопровода. 4. Засыпка участка аварии и выравнивание поверхности земли. 5. Подъем и перемещение обломков конструкций 6. Вывоз обломков конструкций	экскаваторщик слесарь-сантехник газосварщик водитель спецтехники водитель спецтехники водитель спецтехники
Угроза террористического акта	Нахождение вблизи котельной бесхозного автотранспорта, неизвестных свертков, сумок и т.д.	Е/ДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ФСБ СОД ЦУКС МЧС России по Воронежской области	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02 8(473)255-91-88	Передавать информацию во все необходимые службы. Самостоятельно подходить, заглядывать, прикасаться к неизвестным предметам ЗАПРЕЩЕНО!!!	дежурный персонал, оператор

Сведения о поставщиках коммунальных услуг.

а) теплоснабжение

№ п/п	Наименование организации	Адрес организации, телефон руководителя, диспетчерской службы
1	МКП «Каменский центр коммунальных услуг»	Воронежская область, Каменский район, пгт Каменка, ул. Полевая, 70, Лихотин Игорь Васильевич, тел. 5-13-91

б) электроснабжение

№ п/п	Наименование организации	Адрес организации, телефон руководителя, диспетчерской службы
1	Электрические сети Филиал ПАО «МРСК-центра»- «Воронежэнерго» Каменский РЭС	396510 Каменский район, пгт Каменка, ул. Советская, д.45 Солодков Юрий Васильевич, тел.5-11-78 Диспетчерская служба тел. 5-11-53

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

а) на объектах теплоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение час.мин.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С°			
			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

б) на объектах электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение, час.мин.
1.	Отключение электроснабжения объектов теплоснабжения (котельных)	4 часа

Состав сил и средств для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения и электроснабжения

№ п/п	Наименование организации	Аварийно-восстановительные бригады (ед.)	Личный состав (чел.)	Техника (ед.)
1	МКП «Каменский центр коммунальных услуг»	1	4	4
2	ООО «Каменкастройгаз»	1	3	1

3	ООО «Евдаковский коммунальник»	1	2	1
4	БУЗ ВО «Каменская районная больница»	1	3	дежурная
5	Филиал ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» ф-л Каменский	1	4	1
6	Электрические сети «МРСК Центра – Каменский РЭС»	1	5	2

Состав сил и средств муниципального звена ТП РСЧС, привлекаемых для локализации и ликвидации ЧС на объектах ЖКХ

№ п/п	Полное наименование организации, от которой выделяются силы и средства	№ телефонов		Расчет сил и средств		
		руководитель	дежурный	Человек	наименование основных средств: сварочные аппараты, тракторы, экскаваторы, автокран и др.	в том числе дежурные бригады чел./техники
1	МКП «Каменский центр коммунальных услуг»	5-13-91	5-13-91	5	Трактор МТЗ-82, Трактор Т-40, Экскаватор ЭО-2626 М-2, УАЗ-390945, Бензиновый сварочный генератор WAGT 170AC	5/6
2	ООО «Каменкастройгаз»	89204510242	5-15-36	3	Трактор МТЗ-82,	3/1
3	ООО «Евдаковский коммунальник»	8920400638	89204006308	2	Трактор Т-40,	2/1
4	ПЧ -39	5-11-01	5-11-01	6	1 пожарная машина АЦ-40/130	6/2
5	Электрические сети «МРСК Центра – Каменский РЭС»	5-11-53	5-11-53	5	Автовышка АГП-17, бригадная машина Егерь-2	5/2
6	Филиал ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» в пгт Каменка	5-11-04	5-11-04	4	2 автомашины марки УАЗ	4/1

Порядок действий при возникновении технологических нарушений и аварийных ситуаций

Наименование аварии	признаки возникновения аварии	Список лиц, организаций которые должны быть оповещены об аварии		Действия обслуживающего персонала	
		Должность, организация	Круглосуточно по тел.	Меры по ликвидации	исполнитель
Большая утечка газа в котельной	Резкое падение давления газа перед котлами; - Сильный запах газа в	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04,5-11-38 5-11-53	1.О газовой аварии окриком предупредить всех находящихся в районе о выделении газа. 2.Не включать и не отключать	Первый заметивший утечку

	помещении котельной	Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-22-36 5-18-02	электрические приборы. 3. Не пользоваться открытым огнем. 4. Остановить все котлы, находящиеся в зоне загазованности, отключить поврежденный участок газопровода задвижками на коллекторе и на вводе газопровода, открыть продувочные свечи. 5. Вывести людей из зоны загазованности. 6. Открыть двери котельной, обеспечив проветривание помещения котельной. 7. Сообщить об аварии в диспетчерскую и начальнику участка (5-13-91) 8. Вызвать газовую службу предприятия.	дежурный персонал Старший оператор Дежурный персонал Оператор Старший оператор
Пожар или угроза пожара в котельном зале или в смежных с ними помещений	Сильное задымление	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ЦРБ	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04, 5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02 5-21-80	1. Остановить все работающие котлы, которым угрожает пожар. 2. Вывести людей из опасной зоны. 2. Сообщать в диспетчерскую службу и начальнику участка 3. Вызвать пожарную команду. 4. Оказать обслуживающему персоналу первую помощь, при необходимости вызвать скорую помощь. До приезда пожарной команды принять все возможные меры по тушению пожара. ВНИМАНИЕ! В случае возгорания электрооборудования тушение их водой и пенными огнетушителями ЗАПРЕЩАЕТСЯ. Тушить электрооборудование необходимо с помощью углекислотного огнетушителя, песком или асбестовым полотном. При возгорании электрооборудования сначала необходимо	Дежурный персонал Старший оператор Оператор Оператор Дежурный персонал

				его обесточить, а затем приступить к тушению.	
Взрыв газовоздушной смеси в топке котла с разрушением обмуровки		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ЦРБ	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04,5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02 5-21-80	1.Сбросить рычаг клапан – отсекаателя. 2.Закрыть контрольные и рабочие задвижки, открыть свечи безопасности. 3.Закрыть задвижку на опуске газопровода к котлу и задвижку на вводе газопровода в котельную, открыть продувочные свечи. 4.Вывести людей из зоны аварии. 5.Сообщать об аварии в диспетчерскую и начальнику участка. 6.Обеспечить безопасность обслуживающего персонала, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать скорую помощь 7.Не допускать посторонних лиц в котельную.	оператор оператор оператор дежурный оператор старший оператор
Отключение эл. энергии без предупреждения		ЕДДС района Руководители теплоснабжающих организаций ПЧ-39 АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Остановить все работающие котлы, закрыв рабочие и контрольные краны. 2. Закрыть задвижки на опуске к котлам и на вводе газопровода в котельную, открыть продувочные свечи. 3. Закрыть задвижки на нагнетании сетевых насосов. 4.Сообщить в диспетчерскую об отключении эл. Энергии и остановке котельной и начальнику участка. 5.Выехать с бригадой, при наличии возможности подключить от резервного ввода.	дежурный персонал дежурный персонал дежурный персонал старший оператор аварийная бригада
Загазованность помещений ГРУ	сильный запах газа	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации ПЧ-39 АДС Райгаз	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04,5-11-38	1.Открыть дверь для вентиляции помещения ГРП. 2.Вызвать газовую службу предприятия для поиска утечки. 3.При необходимости прекращения подачи газа остановить все работающие котлы.	Дежурный персонал Старший оператор дежурный персонал

				4.Сообщить в диспетчерскую службу и начальнику участка.	старший оператор
Падение давления сырой воды на вводе в котельную до 0 атм		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35	1.Включить насос взрыхления для использования воды из аккумуляторных емкостей. 2. Снизить подпитку до минимально допустимого давления в сети, о чем поставить в известность диспетчера АДС и начальника котельной	дежурный персонал дежурный персонал
Образование течи в работающем водогрейном котле.	1.Снижение давления воды после котла 2.Течь воды с пода котла	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35	1.Аварийно остановить котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации. 2.Переключить нагрузку на другой котел. 3.Снять котел с циркуляции, слить воду с котла. 4.Сообщать об аварии в диспетчерскую и начальнику участка.	Оператор Оператор Оператор Старший оператор
Понижение давления сетевой воды в обратной магистрали т/сети		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Убедится в исправности подпиточного насоса, если насос исправен, включить резервный подпиточный насос и открыть задвижку на байпасе регулятора подпитки. 2.В случае дальнейшего падения давления необходимо остановить водогрейный котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации. 3.Сообщать об аварии в диспетчерскую и начальнику участка.	дежурный персонал Оператор Старший оператор
Резкое падение давления сетевой воды в обратной магистрали т/сети до 0 атм.	1.Срабатывает автоматика безопасности. 2. Отключение работающего котла	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Выключить эл. Двигатель сетевого насоса. 2.Выполнить необходимые действия по отключению котлов и насосов. 3.Сообщить об аварии в диспетчерскую службу и начальнику участка	дежурный персонал дежурный персонал старший оператор
Повышение или понижение давлений газа на воде в котельную или прекращение		ЕДДС района Руководитель теплоснабжающей организации АДС Райгаз	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01	1.Аварийно остановить котел в соответствии с инструкцией по эксплуатации котла. 2.Перекрыть запорную	дежурный персонал

подачи газа		АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-11-53 5-22-36 5-18-02	арматуру на горелках работающих котлов, на опусках газопровода к котлам, на вводе газопровода в котельную, открыть запорную арматуру продувочных свечей и свечей безопасности. 3.Через диспетчерскую службу вызвать представителей газовой службы. 4.Сообщить об аварии начальнику котельный как лицу, ответственному за газовое хозяйство.	дежурный персонал старший оператор старший оператор
Понижение температуры воздуха перед котлом	1.Срабатыван ие автоматики безопасности по параметру «давление воздуха низко»	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающ ей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.При имеющемся резервном дутьевом вентиляторе включить его в работу. Если он неисправен, произвести остановку котла в соответствии с инструкцией по эксплуатации. 2.Сообщить об аварии в диспетчерскую и начальнику участка	Дежурный персонал старший инспектор
Резкое снижение разряжения в топке котла и газоходах	1.Срабатыван ие автоматики безопасности по параметру «Разряжение в топке низко»	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающ ей организации АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Аварийно остановить котел в соответствии с производственной инструкцией. 2.Проверить состояние дымососа, направляющего аппарата, целостность взрывных клапанов. 3.Сообщать о происшествии начальнику участка и в диспетчерскую	оператор дежурный персонал старший дежурный
Порыв теплосети	Падение давления в системе теплоснабжен ия, появление воды на поверхности земли	ЕДДС района Руководитель теплоснабжающ ей организации ПЧ-39 АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС	5-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-53 5-22-36 5-18-02	1.Разработка грунта места аварии. Погрузка мелких обломков в самосвал. 2. Дробление ж/б конструкций. Откачка воды. Замена трубопровода. Теплоизоляция трубопровода. 3.Резка арматуры, трубопровода. 4. Засыпка участка аварии и выравнивание поверхности земли. 5.Подъем и перемещение обломков конструкций 6.Погрузка и вывоз обломков конструкций	экскаваторщик слесарь- сантехник газосварщик водитель спецтехники

					водитель спецтехники
					водитель спецтехники
Угроза террористического акта	Нахождение вблизи котельной бесхозного автотранспорт а, неизвестных свертков, сумок и т.д.	ЕДДС района Руководители теплоснабжающ их организаций ПЧ-39 АДС Райгаз АДС РЭС Председатель КЧС Помощник по делам ГО и ЧС ФСБ СОД ЦУКС МЧС России по Воронежской области	-40-80 5-13-91 951-879-76-78 951-857-69-35 5-11-01 5-11-04,5-11-38 5-11-53 5-22-36 5-18-02 8(473)255-91-88	Передать информацию во все необходимые службы. Самостоятельно подходить, заглядывать, прикасаться к неизвестным предметам ЗАПРЕЩЕНО!!!	дежурный персонал, оператор

В случае возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на предприятиях ЖКХ запас материалов для ликвидации находится на складах теплоснабжающих организаций. Устранение неполадок проводится силами аварийно-восстановительных бригад.

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

Основными направлениями предупреждения технологических нарушений и аварий и поддержания постоянной готовности предприятия жизнеобеспечения к их ликвидации являются:

- постоянная подготовка персонала к ликвидации возможных технологических нарушений путем своевременного проведения противоаварийных тренировок, повышения качества профессиональной подготовки;
- создание необходимых аварийных запасов материалов к оборудованию;
- обеспечение персонала средствами связи, пожаротушения, автотранспортом и др. механизмами, необходимыми средствами защиты;
- своевременное обеспечение рабочих мест схемами технологических трубопроводов, инструкциями по ликвидации технологических нарушений, программами переключений;
- подготовка персонала в пунктах тренажёрной подготовки с использованием тренажеров, максимально соответствующих реальным условиям

производства, а также, при возможности, с использованием персональных компьютеров;

- тестирование персонала при приёме на работу, а также в процессе трудовой деятельности по готовности к оперативной работе.

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

1. Для формирования сил и средств на устранение последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, а при необходимости и администрации муниципального образования.

2. При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте производится расчет необходимых для этого сил и средств.

3. По результатам расчетов составляется соответствующий перечень, в котором учитываются с указанием количества и места хранения:

- средства (инструменты, материалы и приспособления, приборы, оборудование)

Расследование причин аварийных ситуаций

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.

1. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, 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 1, 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 федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, 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 федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, при расследовании причин аварийных ситуаций, повлекших последствия, предусмотренные пунктом 1;

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 2 настоящих Правил;

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 1, осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 2 - 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 объектах 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 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 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.

В случае если в момент возникновения аварийной ситуации невозможно определить, приведет ли аварийная ситуация к последствиям, предусмотренным пунктом 1, 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 1 настоящих Правил, то собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, направляет в течение 8 часов с момента наступления указанных последствий в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, 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 уведомления о возникновении последствий. Содержание уведомления о возникновении последствий, а также порядок и способ передачи уведомления о возникновении последствий аналогичны содержанию, порядку и способу передачи оперативной информации.

Расследование причин аварийной ситуации собственником или иным законным владельцем объекта

6. Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, принимает решение о расследовании причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 2, и создает комиссию по расследованию причин аварийной ситуации. В состав указанной комиссии могут включаться представители единой теплоснабжающей организации и федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей (по согласованию).

7. Комиссия по расследованию причин аварийной ситуации, назначаемая собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, осуществляет расследование причин аварийных ситуаций в соответствии с положениями:

1) Расследование причин аварийной ситуации начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании и заканчивается в срок, не превышающий 20 дней со дня начала расследования.

В случае необходимости срок проведения расследования причин аварийной ситуации продлевается, но не более чем на 45 дней, при этом общий срок расследования не может быть более 65 дней.

2). В ходе расследования причин аварийной ситуации устанавливаются причины и предпосылки возникновения аварийной ситуации, круг лиц, действия (бездействие) которых привели к возникновению аварийной ситуации, а также разрабатывается перечень противоаварийных мероприятий по устранению причин и предотвращению возникновения аварийных ситуаций на объектах (далее - противоаварийные мероприятия).

3). При расследовании причин аварийной ситуации выявляются и устанавливаются условия их возникновения, в том числе:

а) обстоятельства, предшествовавшие аварийной ситуации, в том числе действия (бездействие) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, потребителей, повлекшие возникновение аварийной ситуации;

б) соблюдение требований нормативных правовых актов в сфере теплоснабжения, а также технических регламентов;

в) своевременность принятия мер по устранению последствий аварийной ситуации и дефектов оборудования, повышению его надежности, повышению качества и соблюдению сроков проведения ремонтных работ, испытаний и профилактических осмотров, осуществлению контроля за состоянием оборудования, а также по соблюдению технологической дисциплины при производстве ремонтных работ;

г) соблюдение нормативных сроков восстановления теплоснабжения потребителей.

4). 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 и иных необходимых документов;

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

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

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

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

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

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

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

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

л) выявление нарушений установленных норм и правил эксплуатации объектов;

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

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

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

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

5) При проведении расследования причин аварийной ситуации комиссия:

а) проводит обследование объектов, на которых возникла аварийная ситуация, с предварительным уведомлением собственников, иных законных владельцев о начале расследования причин аварийной ситуации способом, позволяющим

подтвердить факт получения указанного уведомления, не позднее чем за 3 часа до начала такого обследования;

б) запрашивает у собственников, иных законных владельцев объектов, а также у органов государственной власти Российской Федерации и органов местного самоуправления информацию и документы, необходимые для расследования причин аварийной ситуации, в том числе регистрограммы, записи оперативных переговоров, копии технической и иной документации в отношении объектов, на которых произошла аварийная ситуация;

в) осуществляет иные действия, необходимые для расследования причин аварийной ситуации.

8. Оформление результатов расследования причин аварийной ситуации осуществляется комиссией, назначаемой собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, в соответствии с положениями:

1) Действия комиссии в ходе расследования причин аварийной ситуации оформляются протоколом и подписываются председателем комиссии.

2) Результаты расследования причин аварийной ситуации оформляются актом о расследовании причин аварийной ситуации (далее - акт расследования). Форма и порядок оформления акта расследования утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей.

3). Акт расследования содержит следующую информацию:

а) описание состояния и режима работы объектов, на которых произошла аварийная ситуация, до возникновения аварийной ситуации и во время аварийной ситуации;

б) описание причин возникновения и развития аварийной ситуации;

в) описание действий (бездействия) оперативного персонала и должностных лиц организации, на объектах которой произошла аварийная ситуация, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварийной ситуации;

г) описание выявленных в ходе расследования причин аварийной ситуации нарушений требований нормативных правовых актов, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов, на которых произошла аварийная ситуация, а также технических регламентов;

д) перечень и описание повреждений оборудования объектов, на которых произошла аварийная ситуация;

е) описание выявленных в ходе расследования причин аварийной ситуации недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварийной ситуации или затруднявших ликвидацию аварийной ситуации;

ж) перечень противоаварийных мероприятий.

4) К акту расследования прилагаются все материалы расследования причин аварийной ситуации (далее - материалы расследования), полученные в процессе работы комиссии.

9. Контроль за выполнением противоаварийных мероприятий осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

Осуществление контроля за выполнением противоаварийных мероприятий

10. Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, представляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления сводный ежемесячный отчет об аварийных ситуациях. Форма и порядок оформления этого отчета утверждаются указанным федеральным органом исполнительной власти.

11. Систематизация информации об аварийных ситуациях осуществляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасности электрических и тепловых установок и сетей, путем ведения базы данных об аварийных ситуациях отдельно в отношении источников тепловой энергии, тепловых сетей и потребителей тепловой энергии.

12. Электронные копии актов расследования включаются в базу данных об аварийных ситуациях.