

СТАНДАРТ ОАО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ"

Проектирование, строительство и эксплуатация объектов сжиженных углеводородных газов

ТИПОВЫЕ ПЛАНЫ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

Дата введения 2015-08-17

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Открытым акционерным обществом "Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа "Гипрониигаз" (ОАО "Гипрониигаз")

2 ВНЕСЕН Открытым акционерным обществом "Газпром газораспределение" (ОАО "Газпром газораспределение")

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Распоряжением ООО "Газпром межрегионгаз" от 19.07.2015 N 81-Р/15

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Введение

Разработка стандарта, содержащего типовые планы локализации и ликвидации аварий (далее - ПЛА) на объектах сжиженных углеводородных газов, а также правила разработки и утверждения ПЛА обусловлена требованиями ГОСТ Р 54982-2012 "Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация" (пункт 5.32 и 10.5).

Настоящий стандарт разработан в соответствии с Перспективным планом разработки документов по техническому регулированию в ОАО "Газпром газораспределение" на 2012-2013 гг. и относится к комплексу стандартов 7 - "Проектирование, строительство и эксплуатация объектов сжиженных углеводородных газов".

Разработка стандарта проводилась по договору между ОАО "Газпром газораспределение" и ОАО "Гипрониигаз" от 14 декабря 2012 года N 05-3/15-185.

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает требования к разработке планов локализации и ликвидации аварий на объектах сжиженных углеводородных газов.

1.2 Положения настоящего стандарта обязательны для применения структурными подразделениями ООО "Газпром межрегионгаз", дочерними газораспределительными организациями ОАО "Газпром газораспределение" при разработке типовых планов локализации и ликвидации аварий.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ Р 53865-2010 Системы газораспределительные. Термины и определения

ГОСТ Р 54982-2012 Системы газораспределительные. Объекты сжиженных углеводородных газов. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

В настоящем стандарте применены термины и определения в соответствии с ГОСТ 53865, а также следующие термины с соответствующими определениями:

3.1 авария: Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

[Федеральный закон [1], статья 1]

3.2 инцидент: Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

[Федеральный закон [1], статья 1]

4 Сокращения

В настоящем стандарте применены следующие сокращения:

АВР - аварийно-восстановительные работы;

АГЗС - автомобильные газозаправочные станции;

АДС - аварийно-диспетчерская служба;

ГНП - газонакопительный пункт;

ГНС - газонаполнительная станция;

МЧС России - министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;

ПЛА - план локализации и ликвидации аварий;

СУГ - сжиженные углеводородные газы;

ЦДС - центральная диспетчерская служба.

5 Общие положения

5.1 Планы локализации и ликвидации аварий должны разрабатываться с учетом специфики обслуживаемых объектов сетей газораспределения и газопотребления, квалификации персонала, с указанием участвующих в выполнении работ по локализации и ликвидации аварий исполнителей (эксплуатационного персонала, дежурных бригад АДС, ГНС, ГНП, АГЗС) эксплуатационной организации (филиалов эксплуатационной организации, ГНС, ГНП, АГЗС - далее филиалы) применительно к местным условиям.

5.2 План локализации и ликвидации аварий на объектах СУГ разрабатывается с целью:

- определения возможных аварий, связанных с использованием СУГ;
- определения готовности организации к локализации и ликвидации аварий на опасном производственном объекте;
- планирования действий исполнителей по локализации и ликвидации аварий на соответствующих стадиях их развития;
- разработки мероприятий, направленных на повышение эффективности противоаварийной защиты и снижение масштабов последствий аварий;
- разработки планов взаимодействия исполнителей с другими службами.

5.3 План локализации и ликвидации аварий разрабатывается руководителем АДС или заместителем технического руководителя филиала (ГНС, ГНП, АГЗС). ПЛА утверждается техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала), в подчинении которого находятся исполнители.

5.4 При разработке ПЛА должны соблюдаться требования ГОСТ Р 54982.

5.5 Квалификационная (экзаменационная) комиссия проверяет знание ПЛА у исполнителей перед их допуском к самостоятельной работе и при периодической проверке знаний - не реже 1 раза в год.

Проверка знаний ПЛА оформляется протоколом, который подписывается всеми членами квалификационной комиссии.

5.6 Внеочередная проверка знаний у исполнителей проводится:

- при внесении изменений в ПЛА;
- при переводе работников на другое рабочее место;
- при неквалифицированных действиях работников аварийных бригад;
- по предписаниям территориальных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности.

5.7 Работник эксплуатационной организации, ответственный за осуществление производственного контроля в соответствии с [2], с привлечением специалистов АДС, должен обеспечивать проведение ежемесячного анализа сообщений об авариях, аварийных заявок, анализировать причины аварий, обобщать опыт работы АДС, корректировать ПЛА при необходимости, а также разрабатывать мероприятия по устранению причин возникновения аварий.

5.8 Практические навыки исполнителей по локализации и ликвидации аварий должны отрабатываться на учебных полигонах эксплуатационных организаций, с возможностью использования тренажеров, в том числе на базе микропроцессорной и вычислительной техники.

Тренировочные занятия допускается проводить на примере работ по локализации и ликвидации аварий по поступившей заявке при условии обеспечения дополнительных мер безопасности.

Тренировочные занятия должны проводиться с исполнителями не реже 1 раза в 3 мес в объеме ПЛА.

Программа тренировочных занятий также должна предусматривать отработку навыков по оказанию первой помощи пострадавшим.

Сведения о проведении тренировочных занятий должны регистрироваться в журнале, ответственным за ведение которого является руководитель АДС или заместитель технического руководителя филиала (ГНС, ГНП, АГЗС). Тренировочные занятия по плану взаимодействия со службами различных ведомств должны проводиться не реже 1 раза в 12 мес.

5.9 На технического руководителя эксплуатационной организации, в подчинении которого находятся исполнители, возлагается ответственность за своевременное и качественное проведение тренировочных занятий, наличие и правильность оформления следующей документации:

- график проведения проверки знаний ПЛА и тренировочных занятий;
- журнал регистрации тренировочных занятий.

5.10 При поступлении заявки о взрыве, пожаре, загазованности территории и/или помещений исполнители должны направиться к месту аварии в течение 5 мин с момента принятия заявки.

Прибытие исполнителей (АДС) на место аварии, должно быть не позднее 40 мин с момента её принятия диспетчером.

6 Требования к составлению планов локализации и ликвидации аварий на объектах сжиженных углеводородных газов

6.1 План локализации и ликвидации аварий должен содержать:

- титульный лист по форме, приведенной в приложении А;
- содержание;
- термины, определения и сокращения;
- общие положения;
- оперативную часть, содержащую возможные причины аварии, последовательность проведения работ, порядок действий исполнителей, диспетчера и каждого из членов аварийной бригады;
- приложения;
- лист ознакомления по форме, приведенной в приложении Б.

6.2 При разработке оперативной части ПЛА необходимо:

- предусмотреть возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте;
- предусмотреть согласованность действий исполнителей по времени, месту, задачам.

6.3 Оперативная часть ПЛА должна охватывать возможные виды аварий, связанных с эксплуатацией сетей газораспределения и газопотребления, в зоне обслуживания АДС. При возникновении аварии, не предусмотренной ПЛА, ответственный руководитель работ по ликвидации аварии отдает распоряжения по своему усмотрению, учитывая, что действия по локализации и ликвидации аварии должны быть направлены на недопущение развития аварии.

6.4 При разработке оперативной части ПЛА следует указать очередность действий персонала, в том числе действий, не допускающих промедления.

6.5 При составлении ПЛА следует учитывать возможные нарушения нормальных производственных условий и режима работы: отключение электроэнергии, прекращение работы систем вентиляции, нарушение технологического процесса или режима работы технических устройств и коммуникаций.

6.6 Рекомендуются приводить следующие документы в качестве приложений к ПЛА:

- утвержденную техническим руководителем эксплуатационной организации или ее филиала схему оповещения, сбора и выезда на аварийные объекты персонала производственных подразделений и техники;

- согласованные с территориальным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности планы взаимодействия с городскими (районными) службами:

а) МЧС России;

б) министерство здравоохранения Российской Федерации;

в) министерство внутренних дел Российской Федерации;

г) специализированных эксплуатационных организаций;

- памятка по инструктажу в соответствии с ПЛА.

6.7 При организации дежурства дополнительных бригад, привлекаемых для АВР или газовых служб на дому дополнительно должна применяться система оповещения и сбора руководителей и членов аварийной бригады, утвержденная приказом по эксплуатационной организации (филиала).

6.8 План локализации и ликвидации аварии должен перерабатываться не реже 1 раза в 3 года. На ГНС, ГНП, АГЗС - не реже 1 раза в год.

6.9 В случае, если проведение реконструкции или технического перевооружения опасного производственного объекта, а также изменение технологии производства, системы управления технологическими процессами на объекте влечет за собой изменения действий исполнителей при локализации и ликвидации аварий на данном объекте - ПЛА подлежит актуализации путем внесения соответствующих изменений в описание действий персонала.

Изменения в ПЛА разрабатываются руководителем АДС или заместителем технического руководителя филиала (ГНС, ГНП, АГЗС), утверждаются техническим руководителем эксплуатационной организации (филиала), в подчинении которого находятся исполнители.

6.10 Внесенные изменения должны быть изучены руководителями, специалистами и производственным персоналом АДС, исполнителями путем проведения дополнительных учебно-тренировочных занятий:

- до ввода в эксплуатацию опасного производственного объекта после его реконструкции или технического перевооружения;

- до внедрения соответствующих изменений в технологию производства и системы управления технологическими процессами на объекте.

6.11 Утвержденный ПЛА следует хранить у руководителя АДС или филиала (ГНС, ГНП, АГЗС), копии плана должны находиться у технического руководителя эксплуатационной организации (филиала) и диспетчеров ЦДС, АДС, в отделе/службе охраны труда и промышленной безопасности филиала.

7 Типовые планы локализации и ликвидации аварий на объектах сжиженных углеводородных газов

7.1 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа у резервуарной установки"

7.1.1 Возможные причины аварии - разрыв сварного шва резервуара, газопровода, сквозные коррозионные

Внимание! Дополнительную информацию см. в ярлыке "Примечания"

повреждения резервуара, газопровода, разгерметизация разъемных соединений на резервуаре, газопроводе, технических устройствах, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.1.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.1.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.1.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.1.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на резервуарной установке, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.1.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.1.2.5 Поиск места утечки газа приборным методом у резервуарной установки и на газопроводах.

7.1.2.6 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном резервуаре или участке газопровода.

7.1.2.7 Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.1.2.8 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от резервуарной установки.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.1.2.9 Открытие шурфа (при необходимости) на подземном резервуаре или газопроводе, а также траншеи на глубину заложения для предупреждения проникновения газа в подвальное помещение.

7.1.2.10 Перекачка/откачка газа из поврежденного резервуара (газопровода жидкой фазы) в другие резервуары установки или автоцистерну(ы) и при необходимости сжигание в факеле остатков паровой фазы СУГ.

7.1.2.11 Установка металлической заглушки у запорной арматуры со стороны резервуара с выявленным сквозным коррозионным повреждением.

7.1.2.12 Продувка отключенного участка инертным газом и анализ газовой смеси с целью установления отсутствия взрывоопасной концентрации газа как в отключенном участке газопровода, так и в поврежденном резервуаре.

7.1.2.13 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений, предохранительной арматуры и/или ее срабатывания.

7.1.2.14 Продувка системы инертным газом под давлением, не превышающим 0,3 МПа, с анализом газа с целью определения в нем процентного содержания кислорода.

7.1.2.15 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.1.2.16 Аварийно-восстановительные работы.

7.1.2.17 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.1.2.18 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.1.3 Действия диспетчера

7.1.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.1.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.1.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.1.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.1.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.1.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.1.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.1.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей и на отключение поврежденного резервуара с указанием номеров запорной арматуры.

7.1.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады автоцистерну, оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.1.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.1.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.1.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.1.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.1.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийной резервуарной установки. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.1.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.1.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийной резервуарной установке и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.1.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.1.4.5 Организует поиск места утечки газа приборным методом у резервуарной установки и на газопроводах. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.1.2.6-7.1.2.14, 7.1.2.17, 7.1.2.18.

7.1.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.1.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.1.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) автоцистерну, дополнительный рабочий персонал и

материально-технические средства.

7.1.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.1.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.1.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.1.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.1.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.1.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.1.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.1.5.5 Участвует в поиске места утечки газа у резервуарной установки и на газопроводах.

7.1.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.1.2.6-7.1.2.14, 7.1.2.17, 7.1.2.18 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.1.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.1.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.1.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.1.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.1.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.1.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.1.2.5-7.1.2.14, 7.1.2.17, 7.1.2.18 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.1.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.1.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.2 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа в групповой шкафной установке"

7.2.1 Возможные причины аварии - разрыв сварного шва, трещина или свищ в газопроводе/коллекторе, разгерметизация разъемных соединений на баллонах, газопроводе, технических устройствах, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.2.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.2.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.2.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.2.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на групповой шкафной установке, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.2.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.2.2.5 Вентиляция загазованного шкафа установки.

7.2.2.6 Поиск места утечки газа приборным методом и/или с помощью пенообразующего раствора.

7.2.2.7 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном баллоне или участке газопровода.

7.2.2.8 Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.2.2.9 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от групповой шкафной установки.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.2.2.10 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений, предохранительной арматуры и/или ее срабатывания. При неисправности 1 или нескольких баллонов замена их на исправные.

7.2.2.11 В случае невозможности устранить утечку на поврежденном баллоне, вывоз его на расстояние не менее 100 м от мест скопления людей, строений, линий электро- и телеграфных передач, не продуваемых углублений, способных накапливать газ, автомобильных и железнодорожных магистралей, и стравливание остатка газа с подветренной стороны.

7.2.2.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.2.2.13 Аварийно-восстановительные работы.

7.2.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.2.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.2.3 Действия диспетчера

7.2.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.2.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.2.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.2.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.2.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.2.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.2.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.2.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей и на отключение поврежденного баллона с указанием номеров запорной арматуры.

7.2.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.2.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.2.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.2.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.2.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.2.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийной групповой шкафной установки. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.2.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.2.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийной групповой шкафной установке и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.2.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.2.4.5 Организует вентиляцию загазованного шкафа установки. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.2.2.6-7.2.2.11, 7.2.2.14, 7.2.2.15.

7.2.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.2.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.2.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.2.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.2.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.2.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.2.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.2.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.2.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.2.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.2.5.5 Проводит вентиляцию шкафа установки.

7.2.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.2.2.6-7.2.2.11, 7.2.2.14, 7.2.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.2.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.2.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.2.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.2.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.2.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.2.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.2.2.6-7.2.2.11, 7.2.2.14, 7.2.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.2.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.2.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.3 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа в квартире с индивидуальной газобаллонной установкой"

7.3.1 Возможные причины аварии - нарушение целостности сварного шва баллона или участка газопровода, разгерметизация разъемных соединений и т.п.

7.3.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.3.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.3.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.3.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.3.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.3.2.5 Определение приборным методом концентрации газа в квартире.

7.3.2.6 Вентиляция загазованных помещений квартиры.

7.3.2.7 Поиск места утечки газа приборным методом и/или с помощью пенообразующего раствора.

7.3.2.8 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

7.3.2.9 Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.3.2.10 Проверка на загазованность приборным методом подвального помещения, подъезда здания, а при наличии газа - всех подземных сооружений и коммуникаций в радиусе до 50 м от здания.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.3.2.11 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений. При неисправности баллона замена его на исправный.

7.3.2.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.3.2.13 Аварийно-восстановительные работы.

7.3.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.3.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.3.3 Действия диспетчера

7.3.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.3.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.3.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.3.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.3.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.3.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.3.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.3.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей с указанием номеров запорной арматуры.

7.3.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.3.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.3.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.3.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.3.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.3.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.3.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.3.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.3.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.3.4.5 Организует определение приборным методом концентрации газа в квартире. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.3.2.6-7.3.2.11, 7.3.2.14, 7.3.2.15.

7.3.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.3.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.3.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.3.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.3.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВП.

7.3.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.3.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.3.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.3.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.3.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.3.5.5 Определяет приборным методом концентрацию газа в квартире.

7.3.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.3.2.6-7.3.2.11, 7.3.2.14, 7.3.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.3.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.3.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.3.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.3.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.3.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в

загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.3.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.3.2.6-7.3.2.11, 7.3.2.14, 7.3.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.3.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.3.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.4 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Прекращение подачи газа, уменьшение давления газа в газовой сети"

7.4.1 Возможные причины аварии - закупорка подземных и надземных газопроводов (конденсатные, снежные, ледяные пробки), утечка газа.

7.4.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.4.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.4.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.4.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.4.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.4.2.5 Поиск места утечки газа приборным методом на газопроводах.

7.4.2.6 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

7.4.2.7 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от места утечки.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.4.2.8 Измерение перепада давления газа в газопроводе на выходе из резервуарной установки, перед газоиспользующим оборудованием.

7.4.2.9 Предупреждение жильцов и отключение жилых домов от сети газораспределения при понижении давления газа перед горелками газоиспользующего оборудования до 60 даПа.

7.4.2.10 Поиск места закупорки газопровода и ее устранение.

7.4.2.11 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.4.2.12 Аварийно-восстановительные работы.

7.4.2.13 Пуск газа согласно производственной инструкции.

7.4.2.14 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.4.3 Действия диспетчера

7.4.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.4.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.4.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.4.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.4.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.4.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.4.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.4.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение жилого дома (домов) от сети газораспределения с указанием номеров запорной арматуры.

7.4.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.4.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.4.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.4.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.4.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.4.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.4.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.4.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.4.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.4.4.5 Организует поиск места утечки газа приборным методом на газопроводах. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.4.2.6-7.4.2.10, 7.4.2.13, 7.4.2.14.

7.4.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.4.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.4.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.4.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.4.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.4.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.4.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.4.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.4.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.4.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.4.5.5 Участвует в поиске места утечки газа приборным методом на газопроводах.

7.4.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.4.2.6-7.4.2.10, 7.4.2.13, 7.4.2.14 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.4.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.4.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.4.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.4.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.4.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.4.6.4 Устанавливает предупредительные знаки.

7.4.6.5 Выполняет работы в соответствии с 7.4.2.5-7.4.2.10, 7.4.2.13, 7.4.2.14 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.4.6.6 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.4.6.7 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.5 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Авария автоцистерны сжиженных углеводородных газов - утечка газа"

7.5.1 Возможные причины аварии - транспортные происшествия, неисправность в арматуре автоцистерны, свищ, трещина в сварном шве, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.5.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.5.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до

прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.5.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.5.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.5.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.5.2.5 Рассеивание СУГ.

7.5.2.6 Поиск места утечки газа приборным методом на автоцистерне.

7.5.2.7 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от автоцистерны.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.5.2.8 Выполнение работ по ликвидации аварии. Устранение причины разгерметизации разъемных соединений, предохранительной арматуры и/или ее срабатывания.

7.5.2.9 Перекачка/откачка газа из поврежденной автоцистерны в другие резервуары или автоцистерну(ы) и при необходимости сжигание в факеле остатков паровой фазы СУГ.

7.5.2.10 Продувка аварийной автоцистерны инертным газом и анализ газовой смеси с целью установления отсутствия взрывоопасной концентрации газа.

7.5.2.11 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.5.2.12 Аварийно-восстановительные работы.

7.5.3 Действия диспетчера

7.5.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.5.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.5.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на устранение утечки газа.

7.5.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.5.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.5.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.5.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.5.3.8 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады автоцистерну, оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.5.3.9 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по

локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.5.3.10 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.5.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.5.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.5.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.5.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.5.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.5.4.5 Организует рассеивание СУГ. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.5.2.6-7.5.2.10.

7.5.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.5.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.5.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) автоцистерну, дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.5.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.5.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.5.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.5.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.5.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.5.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.5.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.5.5.5 Рассеивает СУГ.

7.5.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.5.2.6-7.5.2.10 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.5.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.5.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.5.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.5.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.5.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от поврежденной автоцистерны с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.5.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.5.2.6-7.5.2.10 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.5.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.5.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.6 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Наличие жидкой фазы сжиженных углеводородных газов в горелках газовых приборов"

7.6.1 Возможные причины аварии - переполнение резервуаров СУГ, конденсация газа в газопроводе паровой фазы (при низких температурах окружающей среды, в процессе редуцирования и т.п.).

7.6.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.6.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.6.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.6.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.6.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.6.2.5 Отключение газовых приборов от газопроводов резервуарной или газобаллонной установки СУГ.

7.6.2.6 Определение приборным методом концентрации газа в квартире.

7.6.2.7 Вентиляция загазованных помещений квартиры.

7.6.2.8 Поиск места утечки газа приборным методом и/или с помощью пенообразующего раствора.

7.6.2.9 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке.

7.6.2.10 Предупреждение (при необходимости) потребителя об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.6.2.11 Устранение причины попадания жидкой фазы СУГ к потребителям.

7.6.2.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.6.2.13 Аварийно-восстановительные работы.

7.6.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и

проверка рабочих характеристик.

7.6.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.6.3 Действия диспетчера

7.6.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.6.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.6.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.6.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.6.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.6.3.6 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.6.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.6.3.8 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.6.3.9 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.6.3.10 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.6.3.11 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.6.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.6.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.6.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.6.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.6.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.6.4.5 Организует отключение газовых приборов от газопроводов резервуарной или газобаллонной установки СУГ и определение приборным методом концентрации газа в квартире. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.6.2.7-7.6.2.11, 7.6.2.14, 7.6.2.15.

7.6.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.6.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.6.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-

технические средства и организует откачку излишка СУГ или перекачивает СУГ в другие емкости, если есть такая возможность.

7.6.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.6.4.10 Вызывает (при необходимости) через диспетчера эксплуатационную службу для производства ревизии оборудования, настройки регулятора давления газа, контрольной опрессовки газопровода и пуска газа в горелки газовых приборов.

7.6.4.11 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.6.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.6.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.6.5.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора, наличие средств индивидуальной защиты.

7.6.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.6.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.6.5.5 Отключает по прибытии на место под руководством руководителя аварийной бригады газовые приборы от газопроводов резервуарной или газобаллонной установки СУГ. Определяет приборным методом концентрацию газа в квартире.

7.6.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.6.2.7-7.6.2.11, 7.6.2.14, 7.6.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.6.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.6.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.6.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.6.6.2 Поддерживает постоянную связь с диспетчером по автомобильной рации.

7.6.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.6.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.6.2.7-7.6.2.11, 7.6.2.14, 7.6.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.6.6.5 Передает по рации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.6.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.7 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность территории около эстакады слива сжиженных углеводородных газов из железнодорожных цистерн"

7.7.1 Возможные причины аварии - обрыв/разрыв соединительного рукава на сливных устройствах цистерн; разрыв сварного шва цистерны, газопровода, сквозные повреждения цистерны, газопровода, утечка через разъемные соединения и/или затворы трубопроводной арматуры на цистерне, газопроводе, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.7.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.7.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.7.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.7.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.7.2.4 Прекращение всех огневых работ на территории ГНС.

7.7.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.7.2.6 Остановка работающих компрессоров и насосов.

7.7.2.7 Закрытие запорной арматуры на резервуарах, сливных устройствах, на всех цистернах и газопроводах жидкой и паровой фаз СУГ.

7.7.2.8 При возникновении пожароопасной ситуации или загорании истекающего СУГ незамедлительное извещение об этом поездного диспетчера и дежурного по ближайшей станции. Сообщение должно включать в себя описание характера пожароопасной ситуации или пожара, сведения о наименовании СУГ, транспортируемого в вагонах-цистернах, его количестве в зоне пожароопасной ситуации (пожара).

7.7.2.9 При интенсивной утечке дать газу полностью выйти из цистерны, под постоянным контролем за образованием возможных зон загазованности в радиусе 200 м, пока газ не рассеется.

7.7.2.10 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.7.2.11 Замена неисправного рукава, устранение утечки из разъемного соединения, через предохранительный клапан или замена его в соответствии с производственными инструкциями для данного вида работ. Для временного устранения утечки на газопроводе установка хомута или бандаж.

7.7.2.12 Слив (при необходимости) СУГ в резервуар базы хранения, продувка цистерны инертным газом и организация ее эвакуации с территории объекта.

7.7.2.13 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.7.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.7.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.7.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.7.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.7.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.7.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.7.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.7.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.7.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.7.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.7.2.4-7.7.2.7, 7.7.2.9-7.7.2.12.

7.7.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.7.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.7.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.7.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.7.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.7.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.7.2.4-7.7.2.7, 7.7.2.9-7.7.2.12 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.8 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность территории базы хранения сжиженных углеводородных газов"

7.8.1 Возможные причины аварии - разрыв сварного шва резервуара, газопровода, сквозные коррозионные повреждения резервуара, газопровода, разгерметизация разъемных соединений на резервуаре, газопроводе, технических устройствах, разрыв рукава, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.8.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.8.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.8.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.8.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.8.2.4 Прекращение сливо-наливных операций.

7.8.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.8.2.6 Закрытие запорной арматуры на резервуарах, сливных устройствах и газопроводах жидкой и паровой фаз СУГ.

7.8.2.7 При возникновении пожароопасной ситуации или загорании истекающего СУГ незамедлительное извещение об этом поездного диспетчера и дежурного по ближайшей станции. Сообщение должно включать в себя описание характера пожароопасной ситуации или пожара, сведения о наименовании СУГ, транспортируемого в вагонах-цистернах, его количестве в зоне пожароопасной ситуации (пожара).

7.8.2.8 Выявление визуально или приборным методом причину (места утечки и/или выброса СУГ) загазованности территории базы хранения.

7.8.2.9 Слив жидкой фазы СУГ из поврежденного резервуара в свободный или неполный резервуар, при необходимости сжигание в факеле остатков паровой фазы СУГ из неисправного газопровода или резервуара.

7.8.2.10 Продувка (при необходимости) резервуара инертным газом.

7.8.2.11 При интенсивной утечке обеспечение полного выхода газа из цистерны, под постоянным контролем за образованием возможных зон загазованности в радиусе 200 м, пока газ не рассеется.

7.8.2.12 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.8.2.13 Замена неисправного рукава, устранение утечки из разъемного соединения, через предохранительный клапан или замена его в соответствии с производственными инструкциями для данного вида работ. Для временного устранения утечки на газопроводе установка хомута или бандаж.

7.8.2.14 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АБР соответствующей службе организации.

7.8.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.8.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.8.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.8.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.8.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.8.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АБР.

7.8.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.8.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.8.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.8.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.8.2.4-7.8.2.6, 7.8.2.8-7.8.2.13.

7.8.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.8.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.8.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.8.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.8.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.8.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.8.2.4-7.8.2.6, 7.8.2.8-7.8.2.13 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.9 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность насосно-компрессорного отделения"

7.9.1 Возможные причины аварии - утечка СУГ через фланцевые соединения, сальниковые уплотнения, разрывы, свищ в сварном шве (при разрушении корпуса компрессора).

7.9.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.9.2.1 Объявление тревоги по отделению, в случае необходимости - сигнала общей тревоги.

7.9.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.9.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.9.2.4 Вентиляция помещения насосно-компрессорного отделения.

7.9.2.5 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов).

7.9.2.6 Закрытие арматуры на газопроводах к базе хранения СУГ.

7.9.2.7 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.9.2.8 Сброс СУГ из газопроводов обвязки через продувочный газопровод ("свечу") в атмосферу.

7.9.2.9 Установка предупредительных знаков.

7.9.2.10 Устранение неисправности, замена неисправной арматуры или участка обвязки, замена прокладки, подтяжка разъемных соединений.

7.9.2.11 Проверка на загазованность приборным методом помещения насосно-компрессорного отделения, прилегающих к нему помещений, приемков и колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.9.2.12 Отсоединение оборудования от газопроводов, установка заглушек на входных/выходных патрубках.

7.9.2.13 Обеспечение возможности подъезда техники для ликвидации аварии.

7.9.2.14 Отбой сигнала тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.9.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.9.3.1 Объявляет тревогу по отделению, в случае необходимости дает сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.9.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.9.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.9.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.9.3.5 Дает отбой сигнала тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.9.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.9.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.9.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.9.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.9.2.4-7.9.2.13.

7.9.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.9.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.9.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.9.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.9.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.9.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.9.2.4-7.9.2.13 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.10 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность наполнительного отделения"

7.10.1 Возможные причины аварии - утечки СУГ из газопровода наполнительного отделения (разрыв, свищ сварного шва, выход СУГ из неисправного вентиля баллона), разъемных соединений и присоединительных устройств наполнительной (карусельной) установки, разрыв гибкого рукава.

7.10.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.10.2.1 Объявление тревоги по отделению, в случае необходимости - сигнала общей тревоги.

7.10.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.10.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.10.2.4 Вентиляция помещения наполнительного отделения.

7.10.2.5 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов, электродвигателей карусельной установки).

7.10.2.6 Закрытие арматуры на газопроводах в наполнительном и насосно-компрессорном отделении.

7.10.2.7 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.10.2.8 Сброс СУГ из газопроводов обвязки через продувочный газопровод ("свечу") в атмосферу.

7.10.2.9 Установка предупредительных знаков.

7.10.2.10 Устранение неисправностей, замена неисправной арматуры или участка обвязки, замена прокладки, подтяжка разъемных соединений.

7.10.2.11 Проверка на загазованность приборным методом помещения наполнительного отделения и

прилегающих к нему помещений, прямиков и колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.10.2.12 Отсоединение оборудования от газопроводов, установка заглушек на входных/выходных патрубках.

7.10.2.13 Обеспечение возможности подъезда техники для ликвидации аварии.

7.10.2.14 Отбой сигнала тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.10.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.10.3.1 Объявляет тревогу по отделению, в случае необходимости дает сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.10.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.10.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.10.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.10.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.10.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.10.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.10.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.10.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.10.2.4-7.10.2.13.

7.10.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.10.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.10.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.10.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.10.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.10.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.10.2.4-7.10.2.13 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.11 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Воспламенение сжиженных углеводородных газов над баллонами на эстакаде наполнительного отделения"

7.11.1 Возможные причины аварии - утечка СУГ через вентили баллонов.

7.11.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.11.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.11.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.11.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.11.2.4 Прекращение отпуска СУГ и наполнения баллонов.

7.11.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.11.2.6 Оказание первой помощи пострадавшим.

7.11.2.7 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов, наполнительных и сливных установок), удаление из наполнительного отделения баллонов.

7.11.2.8 Закрытие арматуры на газопроводах в наполнительном и насосно-компрессорном отделениях.

7.11.2.9 Отключение электрооборудования во всех помещениях наполнительного отделения.

7.11.2.10 Остановка работы двигателей всех машин на примыкающих территориях.

7.11.2.11 Введение в действие средств пожаротушения.

7.11.2.12 Установка предупредительных знаков.

7.11.2.13 Снижение интенсивности горения струей воды, изолирование баллонов с устойчивым пламенем от других.

7.11.2.14 Тушение пламени струей воды или из огнетушителя.

7.11.2.15 При небольшом воспламенении гашение пламени при помощи мокрой тряпки, глины, песка, кошмы.

7.11.2.16 Снижение интенсивности пламени струями воды при горении большого разрыва, при крупной утечке СУГ из-за неплотностей. В случае невозможности прекращения поступления СУГ к месту горения обеспечить полное выгорание пламени, поливая окружающие предметы, оборудование, трубопроводы водой.

7.11.2.17 Подтяжка фланцев, замена прокладок, перенабивка сальников после ликвидации аварии.

7.11.2.18 Проверка на загазованность приборным методом помещения наполнительного отделения и прилегающих к нему помещений.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.11.2.19 Наведение соответствующего порядка на эстакаде.

7.11.2.20 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.11.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.11.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.11.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными

службами.

7.11.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.11.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.11.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии и распоряжение о возобновлении отпуска СУГ в баллонах. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АБР.

7.11.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.11.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.11.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.11.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.11.2.4-7.11.2.19.

7.11.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.11.4.5 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организывает передачу фотоматериала в ЦДС.

7.11.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.11.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.11.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.11.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.11.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.11.2.4-7.11.2.19 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.12 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность территории около колонок наполнения цистерн без воспламенения сжиженных углеводородных газов и с воспламенением сжиженных углеводородных газов, выходящих из наполнительной колонки и автоцистерны"

7.12.1 Возможные причины аварии - обрыв или разъединение рукава у наполнительной колонки, выход из строя запорной арматуры с выбросом СУГ из автоцистерны и колонки, разгерметизация разъемных соединений, длительное срабатывание предохранительной арматуры.

7.12.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.12.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.12.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.12.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.12.2.4 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов).

7.12.2.5 Закрытие арматуры на газопроводах и на автоцистерне.

7.12.2.6 Прекращение всех огневых работ на примыкающих территориях.

7.12.2.7 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.12.2.8 Сброс СУГ из рукавов через продувочный газопровод ("свечу") в атмосферу.

7.12.2.9 Отсоединение от колонки автоцистерны.

7.12.2.10 Установка предупредительных знаков.

7.12.2.11 Устранение неисправностей, замена неисправной арматуры, замена прокладки, подтяжка разъемных соединений.

7.12.2.12 Проверка давления в автоцистерне при длительном срабатывании предохранительной арматуры на автоцистерне; осуществление принудительного срабатывания предохранительного клапана (с целью восстановления герметичности затвора); организация орошения водой при срабатывании клапанов из-за нагрева. При наличии возможности слив СУГ из автоцистерны в резервный резервуар.

7.12.2.13 Выполнение работ в соответствии с 7.11 при аварии с воспламенением СУГ.

7.12.2.14 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.12.2.15 Обеспечение возможности подъезда техники для ликвидации аварии.

7.12.2.16 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.12.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.12.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.12.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.12.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.12.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.12.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.12.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.12.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.12.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.12.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.12.2.4-7.12.2.15.

7.12.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.12.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.12.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.12.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.12.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.12.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.12.2.4-7.12.2.15 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.13 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Воспламенение сжиженных углеводородных газов в наполнительном отделении"

7.13.1 Возможные причины аварии - утечка СУГ через разъемные соединения газопроводов и запорной арматуры, из сальника колонны карусельной установки, мест присоединения струбцин к вентилям баллонов.

7.13.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.13.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.13.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.13.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.13.2.4 Прекращение отпуска СУГ и наполнения баллонов.

7.13.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.13.2.6 Оказание первой помощи пострадавшим.

7.13.2.7 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов, наполнительных и сливных установок), удаление из наполнительного отделения баллонов.

7.13.2.8 Закрытие арматуры на газопроводах в наполнительном и насосно-компрессорном отделениях, сброс СУГ из газопроводов внутри помещений через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу.

7.13.2.9 Отключение электрооборудования во всех помещениях наполнительного отделения.

7.13.2.10 Остановка работы двигателей всех машин на примыкающих территориях.

7.13.2.11 Введение в действие средств пожаротушения.

7.13.2.12 Установка предупредительных знаков.

7.13.2.13 Снижение интенсивности горения струей воды, изолирование баллонов с устойчивым пламенем от других.

7.13.2.14 Тушение пламени струей воды или из огнетушителя.

7.13.2.15 При небольшом воспламенении гашение пламени при помощи мокрой тряпки, глины, песка, кошмы.

7.13.2.16 Снижение интенсивности пламени струями воды при горении большого разрыва, при крупной утечке СУГ из-за неплотностей. В случае невозможности прекращения поступления СУГ к месту горения обеспечить полное выгорание пламени, поливая окружающие предметы, оборудование, трубопроводы водой.

7.13.2.17 Выявление и устранение утечки СУГ и причины его воспламенения.

7.13.2.18 Подтяжка фланцев, замена прокладок, перенабивка сальников после ликвидации аварии.

7.13.2.19 Проверка на загазованность приборным методом помещения наполнительного отделения и прилегающих к нему помещений.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.13.2.20 Наведение соответствующего порядка в наполнительном отделении.

7.13.2.21 Пробный пуск всех агрегатов и устройств и в случае их нормальной работы введение в эксплуатацию.

7.13.2.22 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.13.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.13.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.13.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.13.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.13.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.13.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии и распоряжение о возобновлении работ по наполнению баллонов СУГ. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.13.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.13.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.13.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.13.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.13.2.4-7.13.2.21.

7.13.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.13.4.5 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организывает передачу фотоматериала в ЦДС.

7.13.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.13.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.13.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.13.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.13.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.13.2.4-7.13.2.21 по указанию персонала аварийной службы,

начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.14 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Взрыв газовоздушной смеси в наполнительном цехе"

7.14.1 Возможные причины аварии - утечка СУГ через разъемные соединения газопроводов и запорной арматуры, из сальника колонны карусельной установки, мест присоединения струбцин к вентилям баллонов.

7.14.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.14.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.14.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.14.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.14.2.4 Прекращение отпуска СУГ и наполнения баллонов.

7.14.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.14.2.6 Оказание первой помощи пострадавшим.

7.14.2.7 Выключение работающего оборудования (компрессоров, насосов, наполнительных и сливных установок), удаление из наполнительного отделения баллонов.

7.14.2.8 Закрытие арматуры на газопроводах в наполнительном и насосно-компрессорном отделениях, сброс СУГ из газопроводов внутри помещений через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу.

7.14.2.9 Отключение электрооборудования во всех помещениях наполнительного отделения.

7.14.2.10 Остановка работы двигателей всех машин на примыкающих территориях.

7.14.2.11 Введение в действие средств пожаротушения.

7.14.2.12 В случае повреждений прекращение функционирования отопления, водопровода, канализации и др.

7.14.2.13 Установка предупредительных знаков.

7.14.2.14 Снижение интенсивности горения струей воды, изолирование баллонов с устойчивым пламенем от других.

7.14.2.15 Тушение пламени струей воды или из огнетушителя.

7.14.2.16 Выявление и устранение причин загазованности в отделении и воспламенения газовоздушной смеси.

7.14.2.17 Проверка герметичности трубопроводов, исправности оборудования, арматуры, аппаратуры, средств автоматизации и сигнализации, электропроводки, инженерных коммуникаций в соседних помещениях (насосно-компрессорное, испарительное отделения и др.).

7.14.2.18 Проверка на загазованность приборным методом помещения наполнительного отделения и прилегающих к нему помещений.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.14.2.19 Наведение соответствующего порядка в наполнительном цехе.

7.14.2.20 Введение оборудования в эксплуатацию.

7.14.2.21 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.14.2.22 Аварийно-восстановительные работы: ремонт и монтаж технологического оборудования, трубопроводов, арматуры, аппаратуры, электрооборудования, электропроводки, средств автоматизации и сигнализации, систем отопления, вентиляции, водопровода и канализации.

7.14.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.14.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.14.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.14.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.14.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.14.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии и распоряжение о вводе в эксплуатацию оборудования цеха. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.14.4 Действия начальника отделения или руководителя аварийной бригады

7.14.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.14.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.14.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.14.2.4-7.14.2.20.

7.14.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.14.4.5 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организует передачу фотоматериала в ЦДС.

7.14.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.14.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.14.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.14.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.14.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.14.2.4-7.14.2.20 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.15 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Загазованность помещения котельной"

7.15.1 Возможные причины аварии - разрыв, свищ сварного шва, утечки СУГ из разъемных соединений, сальниковых уплотнений.

7.15.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.15.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.15.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.15.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.15.2.4 Вентиляция помещений котельной. Вентиляция топки котла, слежение за уровнем воды в барабане по уровнемерному стеклу.

7.15.2.5 Выключение работающего оборудования (насосов).

7.15.2.6 Закрытие запорной арматуры на наружном газопроводе перед котельной, сброс газа из газопроводов внутри котельной через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу.

7.15.2.7 Отключение электрооборудования в котельной.

7.15.2.8 Выставление постов для охраны опасной зоны и принятие мер к эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии, и автотранспорта (если эта зона не взрывоопасна). Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.15.2.9 Проверка на загазованность приборным методом помещений котельной.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.15.2.10 Выявление места утечки.

7.15.2.11 Устранение неисправности и введение в эксплуатацию оборудования.

7.15.2.12 Отбой сигнала тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.15.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.15.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.15.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.15.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.15.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.15.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.15.4 Действия начальника котельной или руководителя аварийной бригады

7.15.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.15.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.15.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.15.2.4-7.15.2.11.

7.15.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.15.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.15.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.15.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.15.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.15.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.15.2.4-7.15.2.11 по указанию персонала аварийной службы, начальника отделения или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.16 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Возгорание в помещении котельной"

7.16.1 Возможные причины аварии - утечки газа из разъемных соединений, сальниковых уплотнений, разрыв, свищ сварного шва, загорание ветоши.

7.16.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.16.2.1 Объявление сигнала общей тревоги.

7.16.2.2 Оповещение (при необходимости) городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.16.2.3 Краткий инструктаж исполнителей по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте.

7.16.2.4 Прекращение всех огневых работ.

7.16.2.5 Выставление постов для охраны опасной зоны, взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии.

7.16.2.6 Оказание первой помощи пострадавшим.

7.16.2.7 Выключение работающего оборудования (насосов).

7.16.2.8 Закрытие запорной арматуры на наружном газопроводе перед котельной, сброс газа из газопроводов внутри котельной через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу.

7.16.2.9 Отключение электрооборудования в котельной.

7.16.2.10 Остановка работы двигателей всех машин на примыкающих территориях.

7.16.2.11 Введение в действие средств пожаротушения.

7.16.2.12 Установка предупредительных знаков.

7.16.2.13 Снижение интенсивности горения струей воды.

7.16.2.14 Тушение пламени струей воды или из огнетушителя.

7.16.2.15 При небольшом воспламенении гашение пламени при помощи мокрой тряпки, глины, песка, кошмы.

7.16.2.16 В случае необходимости подпитка котлов водой.

7.16.2.17 Снижение интенсивности пламени струями воды при горении большого разрыва, при крупной утечке СУГ из-за неплотностей. В случае невозможности прекращения поступления СУГ к месту горения обеспечить полное выгорание пламени, поливая окружающие предметы, оборудование, трубопроводы водой.

7.16.2.18 Подтяжка фланцев, замена прокладок, перенабивка сальников после ликвидации аварии.

7.16.2.19 Проверка на загазованность приборным методом помещения, приямков, колодцев.

7.16.2.20 Проверка на загазованность приборным методом помещений котельной.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.16.2.21 Наведение соответствующего порядка в котельной.

7.16.2.22 Отбой сигнала общей тревоги. Оформление заявки (при необходимости) и передача объекта для АВР соответствующей службе организации.

7.16.3 Действия дежурного персонала аварийной службы

7.16.3.1 Объявляет сигнал общей тревоги и действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.16.3.2 Вызывает (при необходимости), в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, организации и службы города согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.16.3.3 Проводит краткий инструктаж с исполнителями по порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте. Осуществляет общее руководство работами по локализации и ликвидации аварии.

7.16.3.4 Сообщает руководству объекта о возникновении и характере аварии.

7.16.3.5 Дает отбой сигнала общей тревоги после локализации/ликвидации аварии и распоряжение о возобновлении отпуска СУГ в баллонах. Оформляет (при необходимости) и передает в соответствующую службу организации заявку на проведение АВР.

7.16.4 Действия начальника котельной или руководителя аварийной бригады

7.16.4.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.16.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.16.4.3 Обеспечивает выполнение работы исполнителей в соответствии с 7.16.2.4-7.16.2.21.

7.16.4.4 Выполняет действия руководства объекта СУГ и его заместителя в их отсутствие.

7.16.4.5 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организывает передачу фотоматериала в ЦДС.

7.16.5 Действия персонала объекта сжиженных углеводородных газов

7.16.5.1 Действует в соответствии с инструкцией, утвержденной техническим руководителем организации.

7.16.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.16.5.3 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.16.5.4 Выполняет работы в соответствии с 7.16.2.4-7.16.2.21 по указанию персонала аварийной службы, начальника котельной или руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает об их выполнении.

7.17 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Взрыв газа (индивидуальной газобаллонной установки) в помещении"

7.17.1 Возможные причины аварии - утечки газа из-за неплотного присоединения трубопровода или регулятора давления к вентилю баллона, через неплотности запорной арматуры или газовой плиты, разрывы баллонов в результате переполнения газом, некачественного изготовления или механических повреждений при транспортировке.

7.17.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.17.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.17.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.17.2.3 Незамедлительное оповещение служб об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.17.2.4 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.17.2.5 Организация при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятий по ограничению доступа посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта.

7.17.2.6 Постоянная связь с аварийной бригадой и руководителем службы АБР по развитию ситуации на объекте до ликвидации аварии.

7.17.2.7 Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации из помещения всех жителей, кроме членов аварийной бригады, оказание первой помощи пострадавшим до приезда скорой медицинской помощи.

7.17.2.8 Прекращение подачи СУГ в дом после завершения работ по тушению очагов пожара, сброс СУГ из газопроводов внутри помещений через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу, отключение электроустановок от источников питания.

Перекачка/откачка газа из поврежденного резервуара (газопровода жидкой фазы) в другие резервуары установки или автоцистерну(ы) и при необходимости сжигание в факеле остатков паровой фазы СУГ.

7.17.2.9 Прекращение функционирования отопления, водопровода, канализации и др. в случае их повреждения.

7.17.2.10 Выявление и устранение причин загазованности помещения и причин воспламенения газовой смеси.

7.17.2.11 Проверка герметичности трубопроводов, исправности оборудования, арматуры, аппаратуры, средств автоматизации и сигнализации, электропроводки, инженерных коммуникаций в соседних помещениях.

7.17.2.12 Проверка на загазованность приборным методом помещений здания.

Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.17.2.13 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.17.2.14 Аварийно-восстановительные работы: ремонт и монтаж оборудования, трубопроводов, арматуры, электрооборудования, электропроводки, средств автоматизации и сигнализации, систем отопления, вентиляции, водопровода и канализации.

7.17.3 Действия диспетчера

7.17.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.17.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.17.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.17.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.17.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.17.3.6 Оповещает службы об аварии с указанием адреса согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.17.3.7 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.17.3.8 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.17.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газопроводов аварийного объекта от сети газораспределения с указанием номеров запорной арматуры.

7.17.3.10 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

7.17.3.11 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады автоцистерну, оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.17.3.12 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.17.3.13 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.17.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.17.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.17.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.17.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.17.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятия по ограничению доступа посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.17.2.8-7.17.2.12.

7.17.4.5 Определяет качество выполненных работ.

7.17.4.6 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.17.4.7 Взаимодействует и решает вопросы с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации граждан (при необходимости) из опасной зоны и обеспечивает постоянную связь с диспетчером.

7.17.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) автоцистерну, дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.17.4.9 Вызывает через диспетчера эксплуатационную службу для производства ревизии оборудования, настройки регулятора давления газа, контрольной опрессовки газопровода и пуска газа в горелки газовых приборов.

7.17.4.10 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организывает передачу фотоматериала в ЦДС.

7.17.4.11 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВП.

7.17.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.17.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.17.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.17.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.17.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.17.5.5 Выполняет работы в соответствии с 7.17.2.8-7.17.2.12 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.17.5.6 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.17.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.17.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.17.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.17.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 45 м от места расположения аварийного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в опасную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.17.6.4 Выполняет работы в соответствии с 7.17.2.8-7.17.2.12 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.17.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.17.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.18 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Повышение давления газа у потребителя"

7.18.1 Возможные причины аварии - переполнение резервуаров СУГ, конденсация газа в газопроводе паровой фазы (при низких температурах окружающей среды, в процессе редуцирования и т.п.).

7.18.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.18.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.18.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.18.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.18.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованном помещении, предотвращению проезда автотранспорта.

7.18.2.5 Измерение давления СУГ перед газоиспользующим оборудованием.

7.18.2.6 Отключение газоиспользующего оборудования от газопроводов резервуарной или баллонной установки СУГ.

7.18.2.7 Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.18.2.8 Проверка на загазованность приборным методом помещений, колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от автоцистерны.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.18.2.9 Сброс СУГ из газопроводов внутри помещений через продувочные газопроводы ("свечи") в атмосферу, отключение электроустановок от источников питания.

7.18.2.10 Выявление и устранение причин повышения давления.

7.18.2.11 Проверка герметичности газопроводов, исправности аппаратуры в помещениях/квартирах, сопредельных с проверенным по аварийной заявке (во всем доме).

7.18.2.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.18.2.13 Аварийно-восстановительные работы.

7.18.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.18.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.18.3 Действия диспетчера

7.18.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.18.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.18.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.18.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.18.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.18.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.18.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.18.3.8 Принимает решение совместно с руководителем аварийной бригады о снижении давления газа или отключении объекта (района) от системы газоснабжения с указанием места и номеров запорной арматуры и докладывает руководству.

7.18.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.18.3.10 Оповещает службы об аварии с указанием адреса согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.18.3.11 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.18.3.12 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.18.3.13 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.18.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.18.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.18.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.18.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.18.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованном помещении, предотвращению проезда автотранспорта.

7.18.4.5 Организует измерение давления СУГ перед газоиспользующим оборудованием. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.18.2.6-7.18.2.11, 7.18.2.14, 7.18.2.15.

7.18.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.18.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.18.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-

технические средства.

7.18.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.18.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.18.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.18.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.18.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.18.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.18.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.18.5.5 Измеряет давление СУГ перед газоиспользующим оборудованием.

7.18.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.18.2.6-7.18.2.11, 7.18.2.14, 7.18.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.18.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.18.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.18.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.18.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной рации.

7.18.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.18.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.18.2.6-7.18.2.11, 7.18.2.14, 7.18.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.18.6.5 Передает по рации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.18.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.19 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа в газифицированном индивидуальном жилом доме"

7.19.1 Возможные причины аварии - нарушение целостности сварного шва баллона или участка газопровода, разгерметизация разъемных соединений, запорной арматуры и др., незакрытые негорящие горелки газоиспользующего оборудования.

7.19.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.19.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.19.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.19.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.19.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.19.2.5 Определение приборным методом концентрации газа в доме, смежных помещениях, пристройках и подвале здания.

7.19.2.6 Вентиляция загазованных помещений дома.

7.19.2.7 Поиск места утечки газа приборным методом и/или с помощью пенообразующего раствора.

7.19.2.8 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке.

7.19.2.9 Предупреждение (при необходимости) потребителя об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.19.2.10 Проверка на загазованность приборным методом подвального помещения, подъезда здания, а при наличии газа - всех подземных сооружений и коммуникаций в радиусе до 50 м от здания.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.19.2.11 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений. При неисправности баллона замена его на исправный.

7.19.2.12 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.19.2.13 Аварийно-восстановительные работы.

7.19.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.19.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.19.3 Действия диспетчера

7.19.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.19.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.19.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.19.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.19.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.19.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.19.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также

руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.19.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей и с указанием номеров запорной арматуры.

7.19.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.19.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.19.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.19.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.19.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.19.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.19.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.19.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.19.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.19.4.5 Организует определение приборным методом концентрации газа в доме, смежных помещениях, пристройках и подвале здания. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.19.2.6-7.19.2.11, 7.19.2.14, 7.19.2.15.

7.19.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.19.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.19.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.19.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.19.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.19.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.19.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.19.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средства индивидуальной защиты.

7.19.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.19.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.19.5.5 Определяет приборным методом концентрацию газа в доме, смежных помещениях, пристройках и подвале здания.

7.19.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.19.2.6-7.19.2.11, 7.19.2.14, 7.19.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.19.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.19.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.19.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.19.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.19.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.19.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.19.2.6-7.19.2.11, 7.19.2.14, 7.19.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.19.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.19.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.20 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Отравление продуктами сгорания газа"

7.20.1 Возможные причины отравления - неполное сгорание газа при эксплуатации газоиспользующего оборудования, открытое положение крана (кранов) газоиспользующего прибора с незажженными горелками, отсутствие тяги в дымоходе и вентиляционном канале, стороннее вмешательство в работу автоматики (блокировка) газоиспользующего оборудования и т.п.

7.20.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.20.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.20.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.20.2.3 Незамедлительный вызов скорой медицинской помощи и наряда полиции.

7.20.2.4 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.20.2.5 Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации из помещения всех жителей, кроме членов аварийной бригады с места аварии, оказание первой помощи пострадавшим до приезда скорой медицинской помощи.

7.20.2.6 Определение наличия продуктов неполного сгорания газа в доме/помещении, смежных помещениях, лестничной клетке, отключение газоиспользующего оборудования.

7.20.2.7 Вентиляция загазованных помещений квартиры.

7.20.2.8 Поиск места образования продуктов неполного сгорания газа на внутридомовом газоиспользующем оборудовании, проверка вентиляционных каналов, дымоходов, газоиспользующего оборудования.

7.20.2.9 Отключение поврежденного участка (квартиры, дома, стояков) до устранения неработоспособности (вентканалы, дымоходы) и восстановления безопасности применения газоиспользующего оборудования.

7.20.2.10 Выполнение работ по ликвидации аварии.

7.20.2.11 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.20.3 Действия диспетчера

7.20.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.20.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.20.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.20.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.20.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.20.3.6 Оповещает службы об аварии с указанием адреса согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.20.3.7 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.20.3.8 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.20.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.20.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.20.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.20.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.20.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.20.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.20.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.20.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, взаимодействует и решает вопросы с

ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации из помещения всех жителей, кроме членов аварийной бригады с места аварии, оказание первой помощи пострадавшим до приезда скорой медицинской помощи.

7.20.4.5 Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.13.2.6-7.13.2.10.

7.20.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.20.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.20.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.20.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.20.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.20.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.20.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.20.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.20.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.20.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.20.5.5 Выполняет работы в соответствии с 7.20.2.6-7.20.2.10 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.20.5.7* Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

* Нумерация соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

7.20.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.20.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.20.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.20.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.20.6.4 Выполняет работы в соответствии с 7.20.2.6-7.20.2.10 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.20.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.20.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.21 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Пожар в помещении газифицированного здания, на линиях газопроводов, на групповой установке сжиженных углеводородных газов"

7.21.1 Возможные причины аварии - разгерметизации разъемных соединений арматуры и/или оборудования и выход СУГ в атмосферу, воспламенение газовой смеси.

7.21.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.21.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.21.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.21.2.3 Незамедлительное оповещение служб об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.21.2.4 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.21.2.5 Организация при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятий по ограничению доступа посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта.

7.21.2.6 Постоянная связь с аварийной бригадой и руководителем службы АВП по развитию ситуации на объекте до ликвидации аварии.

7.21.2.7 Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации из помещения всех жителей, кроме членов аварийной бригады, оказание первой помощи пострадавшим до приезда скорой медицинской помощи.

7.21.2.8 Прекращение подачи СУГ в дом, проведение работ по отысканию места разгерметизации внутридомовой системы газопотребления после завершения работ по тушению очагов пожара.

7.21.2.9 Предупреждение (при необходимости) потребителей об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.21.2.10 Прекращение функционирования отопления, водопровода, канализации и др. в случае их повреждения.

7.21.2.11 Устранение причин загазованности помещения и причин воспламенения газовой смеси.

7.21.2.12 Проверка герметичности трубопроводов, исправности оборудования, арматуры, аппаратуры, средств автоматизации и сигнализации, электропроводки, инженерных коммуникаций в соседних помещениях.

7.21.2.13 Проверка на загазованность приборным методом помещений здания.

7.21.2.14 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.21.2.15 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.21.2.16 Аварийно-восстановительные работы: ремонт и монтаж оборудования, трубопроводов, арматуры, электрооборудования, электропроводки, средств автоматизации и сигнализации, систем отопления, вентиляции, водопровода и канализации.

7.21.2.17 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.21.2.18 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.21.3 Действия диспетчера

7.21.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.21.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.21.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.21.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.21.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.21.3.6 Оповещает службы об аварии с указанием адреса согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.21.3.7 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.21.3.8 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС.

7.21.3.10* Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газопроводов аварийного объекта от сети газораспределения с указанием номеров запорной арматуры.

* Нумерация соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

7.21.3.11 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.21.3.12 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.21.3.13 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.21.3.14 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.21.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.21.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.21.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.21.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.21.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует при взаимодействии с органами охраны правопорядка мероприятия по ограничению доступа посторонних (не участвующих в работах по локализации и

ликвидации аварии) людей к месту аварии, предотвращению проезда автотранспорта. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.21.2.7-7.21.2.14, 7.21.2.17, 7.21.2.18.

7.21.4.5 Определяет качество выполненных работ.

7.21.4.6 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.21.4.7 Взаимодействует и решает вопросы с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации граждан (при необходимости) из опасной зоны и обеспечивает постоянную связь с диспетчером.

7.21.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.21.4.9 Вызывает через диспетчера эксплуатационную службу для производства ревизии оборудования, настройки регулятора давления газа, контрольной опрессовки газопровода и пуска газа в горелки газовых приборов.

7.21.4.10 Фотографирует после завершения работ по локализации аварии место происшествия и организывает передачу фотоматериала в ЦДС.

7.21.4.11 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.21.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.21.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.21.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.21.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.21.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.21.5.5 Выполняет работы в соответствии с 7.21.2.7-7.21.2.14, 7.21.2.17, 7.21.2.18 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.21.5.6 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.21.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.21.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.21.6.2 Поддерживает постоянную связь с АДС и ИТР аварийной бригады по автомобильной рации.

7.21.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 45 м от аварийного объекта в положение, обеспечивающее максимальное перекрытие проезда автотранспорта и наблюдение за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, а в ночное время - освещает фарами специальный автомобиль АДС зоны пожара и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.21.6.4 Выполняет работы в соответствии с 7.21.2.7-7.21.2.14, 7.21.2.17, 7.21.2.18 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.21.6.5 Передает по рации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.21.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.22 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа в подвале жилого дома"

7.22.1 Возможные причины аварии - нарушение целостности сварного шва баллона, резервуара или участка газопровода, разгерметизация разъемных соединений, запорной арматуры и др., незакрытые негорящие горелки газоиспользующего оборудования, проникновение газа в подвал через грунт или по подземным коммуникациям.

7.22.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.22.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.22.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.22.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.22.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.22.2.5 Определение приборным методом концентрации газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа.

7.22.2.6 Вентиляция подвала, лестничной клетки и помещений первого этажа, в случае необходимости - распыление инертного газа.

7.22.2.7 Взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии. Приведение в готовность своих средств пожаротушения.

7.22.2.8 Поиск места утечки газа приборным методом и/или с помощью пенообразующего раствора.

7.22.2.9 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке.

7.22.2.10 Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.22.2.11 Предупреждение (при необходимости) потребителя об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.22.2.12 Проверка на загазованность приборным методом всех подземных сооружений и коммуникаций в радиусе до 50 м от здания.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.22.2.13 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений.

При неисправности баллона дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа в групповой шкафной установке" (в соответствии с 7.2) или "Запах газа в газифицированном индивидуальном жилом доме" (в соответствии с 7.19).

При повреждении резервуара дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа у резервуарной установки" (в соответствии с 7.1).

7.22.2.14 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВР соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.22.2.15 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.22.2.16 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.22.3 Действия диспетчера

7.22.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.22.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.22.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.22.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.22.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.22.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.22.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.22.3.9* Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей с указанием номеров запорной арматуры.

* Нумерация соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

7.22.3.10 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.22.3.11 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.22.3.12 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.22.3.13 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.22.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.22.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.22.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.22.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.22.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.22.4.5 Организует определение приборным методом концентрации газа в подвале, лестничной клетке и

помещениях первого этажа. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.22.2.6-7.22.2.9, 7.22.2.11-7.22.2.13, 7.22.2.15, 7.22.2.16.

7.22.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.22.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.22.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.22.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.22.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.22.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.22.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.22.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.22.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.22.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.22.5.5 Определяет приборным методом концентрацию газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа.

7.22.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.22.2.6-7.22.2.9, 7.22.2.11-7.22.2.13, 7.22.2.15, 7.22.2.16 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.22.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.22.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.22.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.22.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной рации.

7.22.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.22.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.22.2.6-7.22.2.9, 7.22.2.11-7.22.2.13, 7.22.2.15, 7.22.2.16 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.22.6.5 Передает по рации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.22.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.23 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа в подъезде или на лестничной клетке"

7.23.1 Возможные причины аварии - нарушение целостности сварного шва баллона, резервуара или участка газопровода, разгерметизация разъемных соединений, запорной арматуры и др., загазованность квартиры.

7.23.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.23.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.23.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.23.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.23.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.23.2.5 Определение приборным методом концентрации газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа.

7.23.2.6 Вентиляция лестничной клетки и жилых помещений.

7.23.2.7 Поиск места утечки газа приборным методом или пенообразующим раствором на наружном газопроводе и внутренних газопроводах подъезда здания.

При проникновении газа с лестничной клетки в подвал дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа в подвале здания" (в соответствии с 7.22).

При проникновении газа на лестничную клетку из квартиры дальнейшие работы проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа в квартире с индивидуальной газобаллонной установкой" (в соответствии с 7.3).

7.23.2.8 При нарушении герметичности газовой разводки лестничной клетки принятие мер по предотвращению включения и выключения электроприборов, пользования открытым огнем и нагревательными приборами, искрообразования в загазованных зонах.

7.23.2.9 Перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке.

7.23.2.10 Предупреждение (при необходимости) потребителя об отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.23.2.11 Проверка на загазованность приборным методом всех подземных сооружений и коммуникаций в радиусе до 50 м от здания.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.23.2.12 Устранение причины разгерметизации разъемных соединений.

При неисправности баллона дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа в групповой шкафной установке" (в соответствии с 7.2) или "Запах газа в газифицированном индивидуальном жилом доме" (в соответствии с 7.19).

При повреждении резервуара дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа у резервуарной установки" (в соответствии с 7.1).

7.23.2.13 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.23.2.14 Восстановление подачи газа, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и

проверка рабочих характеристик.

7.23.2.15 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.23.3 Действия диспетчера

7.23.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.23.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.23.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.23.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.23.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.23.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.23.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.23.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей с указанием номеров запорной арматуры.

7.23.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.23.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.23.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.23.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.23.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.23.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийного объекта. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.23.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.23.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.23.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей в загазованных помещениях, предотвращению проезда автотранспорта.

7.23.4.5 Организует определение приборным методом концентрации газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа, Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.23.2.6-7.23.2.12, 7.23.2.14, 7.23.2.15.

7.23.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.23.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.23.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

7.23.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.23.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.23.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.23.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.23.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.23.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.23.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.23.5.5 Определяет приборным методом концентрацию газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа.

7.23.5.6 Выполняет работы в соответствии с 7.23.2.6-7.23.2.12, 7.23.2.14, 7.23.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.23.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.23.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.23.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.23.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.23.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.23.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 7.23.2.6-7.23.2.12, 7.23.2.14, 7.23.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.23.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.23.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

7.24 Локализация и ликвидация аварии по заявке: "Запах газа на улице"

7.24.1 Возможные причины аварии - разрыв сварного шва резервуара, газопровода, сквозные коррозионные повреждения резервуара, газопровода, разгерметизация разъемных соединений на резервуаре, газопроводе,

технических устройствах, срабатывание предохранительной арматуры и т.п.

7.24.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

7.24.2.1 Прием аварийной заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады согласно Памятке по инструктажу.

7.24.2.2 Регистрация аварийной заявки и оформление заявки аварийной бригаде на ликвидацию аварии или передача содержания заявки аварийной бригаде посредством радиотелефонной связи.

7.24.2.3 Краткий инструктаж состава аварийной бригады по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на объекте, подготовка необходимой документации, выезд на место аварии.

7.24.2.4 Установка предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.24.2.5 Осмотр трасс подземных и надземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне.

7.24.2.6 Проверка на загазованность приборным методом колодцев подземных сооружений, подъездов, подвалов и подполья зданий в радиусе до 50 м от загазованной зоны, а также ближайший колодец канальных коммуникаций, пересекающих трассу газопровода.

В случае обнаружения загазованности - выявление фактической зоны распространения газа и вентиляция загазованных объектов.

7.24.2.7 При обнаружении загазованности подвалов зданий, колодцев коммуникаций и других сооружений:

- взаимодействие и решение вопросов с ответственным лицом органа МЧС России по эвакуации людей, не принимающих участия в ликвидации аварии. Приведение в готовность своих средств пожаротушения;

- поиск места утечки газа приборным методом;

- принятие мер по обесточиванию электросети зданий;

- перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода.

При повреждении резервуара дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа у резервуарной установки" (в соответствии с 7.1).

При неисправности групповой шкафной установки дальнейшие действия по ликвидации аварии проводятся в соответствии с ПЛА по заявке "Запах газа в групповой шкафной установке" (в соответствии с 7.2).

7.24.2.8 Предупреждение (при необходимости) потребителей о снижении давления/отключении подачи газа и принятие мер безопасности.

7.24.2.9 Оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия.

7.24.2.10 Выполнение работ по ликвидации аварии.

7.24.2.11 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформление заявки и передача объекта для АВП соответствующей службе эксплуатационной организации.

7.24.2.12 Восстановление давления/поддачи газа, проверка на герметичность, настройка оборудования (при необходимости) на заданный режим и проверка рабочих характеристик.

7.24.2.13 Оповещение (при необходимости) потребителей о восстановлении газоснабжения.

7.24.3 Действия диспетчера

7.24.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности согласно Памятке по инструктажу.

7.24.3.2 Регистрирует поступившую аварийную заявку и ее содержание в журнале.

7.24.3.3 Оформляет заявку аварийной бригаде на ликвидацию аварии.

7.24.3.4 Доводит до сведения аварийной бригады содержание заявки.

7.24.3.5 Подготавливает совместно с руководителем аварийной бригады исполнительную, техническую документацию, планшеты (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и передает их аварийной бригаде.

7.24.3.6 Поддерживает непрерывную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

7.24.3.7 Докладывает об аварии, в том числе с использованием автоматизированной системы информирования, начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, диспетчеру ЦДС, а также руководству служб городских организаций об аварии согласно плану взаимодействия с городскими/районными службами.

7.24.3.8 Дает указания руководителю аварийной бригады на отключение газа у потребителей и на отключение поврежденного баллона с указанием номеров запорной арматуры.

7.24.3.9 Направляет по требованию руководителя аварийной бригады оборудование, материалы и дополнительный рабочий персонал к месту аварии.

7.24.3.10 Запрашивает у руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии и передает ее в ЦДС.

7.24.3.11 Докладывает начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации о локализации/ликвидации аварии и необходимости выполнения АВР.

7.24.3.12 Оповещает (при необходимости) потребителей (кроме населения) о восстановлении газоснабжения.

7.24.4 Действия руководителя аварийной бригады

7.24.4.1 Получает от диспетчера аварийную заявку, исполнительную и техническую документацию, планшет на физическом носителе (в случае отсутствия в специальном автомобиле АДС) и указания о порядке отключения аварийной групповой шкафной установки. В случае невозможности заезда на базу АДС, использует сертифицированное электронное устройство с заблаговременно загруженными в него планшетами.

7.24.4.2 Проверяет исправность газоанализатора/газоиндикатора и средств индивидуальной защиты.

7.24.4.3 Проводит краткий инструктаж с аварийной бригадой по особенностям объекта газификации, порядку выполнения газоопасных работ на групповой шкафной установке и в течение 5 мин выезжает с ней к месту аварии.

7.24.4.4 Знакомится с обстановкой по прибытии на место, организует установку предупредительных знаков, принимает меры по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта.

7.24.4.5 Организует осмотр трасс подземных и надземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне. Обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с 7.24.2.6-7.24.2.8, 7.24.2.10, 7.24.2.12, 7.23.2.13.

7.24.4.6 Определяет качество выполненных работ.

7.24.4.7 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по локализации/ликвидации аварии.

7.24.4.8 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-

технические средства.

7.24.4.9 Вызывает через диспетчера (при необходимости) представителей городских/районных служб и организаций согласно плану взаимодействия.

7.24.4.10 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания и (при необходимости) оформляет и передает в соответствующую службу эксплуатационной организации заявку на проведение АВР.

7.24.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.24.5.1 Знакомится с содержанием аварийной заявки.

7.24.5.2 Проверяет наличие газоанализатора/газоиндикатора, средств индивидуальной защиты.

7.24.5.3 Выезжает в течение 5 мин на место аварии в составе аварийной бригады.

7.24.5.4 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь, оборудование и механизмы к работе на месте аварии.

7.24.5.5 Участвует в осмотре трасс подземных и надземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне.

7.24.5.6 Выполняет работы в соответствии с 24.2.6-7.24.2.8, 7.24.2.10, 7.24.2.12, 7.24.2.13 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

7.24.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь, оборудование и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

7.24.6 Действия водителя-слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

7.24.6.1 Выезжает в течение 5 мин с аварийной бригадой на место аварии, с учетом обеспечения прибытия к месту аварии не позднее 40 мин.

7.24.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером по автомобильной радиации.

7.24.6.3 Ставит по прибытии на место специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с подветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей и автотранспорта, в ночное время - освещает фарами загазованную зону и обеспечивает освещение осветительными установками.

7.24.6.4 Устанавливает предупредительные знаки и выполняет работы в соответствии с 24.2.6*-7.24.2.8, 7.24.2.10, 7.24.2.12, 7.24.2.13 по указанию руководителя аварийной бригады и незамедлительно докладывает ему об их выполнении.

* Вероятно ошибка оригинала. Следует читать: 7.24.2.6. - Примечание изготовителя базы данных.

7.24.6.5 Передает по радиации распоряжения диспетчера и сообщения руководителя аварийной бригады.

7.24.6.6 Доставляет аварийную бригаду с места аварии на базу АДС.

Приложение А
(рекомендуемое)

Форма титульного листа Плана локализации и ликвидации аварий

Срок хранения:
_____ лет

наименование эксплуатационной организации

УТВЕРЖДАЮ

должность, инициалы, фамилия

личная подпись

" _____ " _____ 20 ____ г.

ПЛАН ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

(наименование аварии)

СОГЛАСОВАНО:

должность

подпись

инициалы, фамилия

должность

подпись

инициалы, фамилия

20__ г.

Приложение Б
(рекомендуемое)

Форма листа согласования Плана локализации и ликвидации аварий

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

План локализации и ликвидации аварии по заявке " _____ "

введён в действие приказом _____ " _____ " _____ 20 ____ г.
номер приказа число месяц

N п/п	Наименование эксплуатационной организации, должность	Личная подпись, инициалы, фамилия	Дата согласования	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

Библиография

- [1] Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
- [2] Постановление Правительства Российской Федерации от 10.03.99 N 263 "Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте"

Электронный текст документа
подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:
рассылка