

МП ЖКУ Дедовичского района

УТВЕРЖДАЮ:

Н.о. директора
Дедовичского района



СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела по делам ГО, ЧС и МР
Администрации Дедовичского района

А.В. Иванов

« 05 » 05 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Зам Главы Администрации
Дедовичского района

Л.П. Николаева

« » 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер – начальник управления

РЭУ в г. Порхов АО «Газпром
газоснабжение Псков»

А.А. Прокопенко

« в г. Порхове 2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор ООО «ПСКОВОСОЮЗСПАС»

Н.А. Сучков

2025 г.



ПЛАН

**МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ (ПМЛА)**

**НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ (ОПО)
СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

(КОТЕЛЬНАЯ № 1 рп. Дедовичи лп. Советов, 11

КОТЕЛЬНАЯ № 2 рп. Дедовичи ул. Интернациональная, 26а

КОТЕЛЬНАЯ № 3 рп. Дедовичи ул. Бундзена, 60а)

СОГЛАСОВАНО:

Нач. участка т/с и к:

Специалист в области ОТ:

С.А. Елизаров

Ю.А. Алексеева

рп. Дедовичи

2025 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общие разделы.
 - 1.1. Характеристика объекта, в отношении которого разрабатывается план мероприятий.
 - 1.2. Сценарии наиболее вероятных и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) возникновения аварий.
 - 1.3. Характеристика аварийности, присущие объекту, в отношении которого разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таких объектах.
2. Специальные разделы.
 - 2.1. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте (далее силы и средства), и их соответствие задачам по локализации и ликвидации последствий аварий.
 - 2.2. Организация взаимодействия сил и средств.
 - 2.3. Состав и дислокация сил и средств.
 - 2.4. Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в установленной степени готовности.
 - 2.5. Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте.
 - 2.6. Система взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объект.
 - 2.7. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте.
 - 2.8. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций.
 - 2.9. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения.
 - 2.10. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.

Приложение № 1 – Свидетельство о регистрации ОПО

Приложение № 2 – Договор об оказании услуг аварийно-спасательного формирования

АННОТАЦИЯ

Настоящий План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте (далее План мероприятий) - система теплоснабжения, расположенной по адресу: Псковская область, рп. Дедовичи, пл. Советов, 11 (котельная № 1), Псковская область, рп. Дедовичи, ул. Интернациональная, 26а (котельная № 2), Псковская область, рп. Дедовичи, ул. Бундзена, 60а (котельная № 3), разработан в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 сентября 2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

План мероприятий разрабатывается в целях обеспечения готовности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах.

План мероприятий разрабатывается для объекта, зарегистрированного в государственном реестре Северо-Западного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, свидетельство о регистрации № А-23-00116 от « 07 » ноября 2013 г. (приложение № 1 настоящего Плана).

Эксплуатирующая организация: Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Дедовичского района.

Юридический адрес: 182711, Псковская область, Дедовичский район, рп. Дедовичи ул. Энергетиков, 3.

План подлежит ежегодной актуализации до 15 февраля.

План мероприятий пересматривается:

- не менее чем за 15 календарных дней до истечения срока действия предыдущего плана мероприятий;
- не позднее 30 календарных дней после:
 - реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства;
 - внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте;
 - изменения сведений, содержащихся в общих или специальных разделах плана мероприятий;
- на основании выводов, указанных в акте технического расследования причин аварии на объекте;
- по предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведениям, полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности;
- на основании предостережения федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа о недопустимости нарушения обязательных требований промышленной безопасности в случае выявления указанных органами новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогических объектах.

План мероприятий утверждается руководителем (заместителем руководителя или главным инженером) организации, эксплуатирующей объект.

План мероприятий согласовывается с заместителем Главы Администрации Дедовичского района, начальником отдела по делам ГО, ЧС и МР Администрации Дедовичского района, главным инженером – начальником управления РЭУ в г. Порхов АО «Газпром газораспределение Псков» и руководителем аварийно-спасательного формирования ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС», с которым заключен договор № ПСС-Г27/18 от 28.06.2018 г. на оказания услуг (приложение № 2 настоящего Плана).

1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

1.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ

Газовые котельные № 1,2,3 предназначены для теплоснабжения жилого фонда, административных зданий и объектов социального назначения рп. Дедовичи.

МП ЖКХ Дедовичского района эксплуатирует опасный производственный объект, зарегистрированный в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116 - ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» - «система теплоснабжения» - свидетельство о регистрации № А-23-00116 от 07.11.2013 г. (приложение № 1 настоящего Плана).

Сеть теплоснабжения

Газовая котельная № 1, расположена в Псковской области, Дедовичского района, рп. Дедовичи, пл. Советов, 11.

Котельная предназначена для выработки тепловой энергии для отопления жилых, административных зданий и объектов социального назначения. Стены здания котельной выполнены из кирпича. Пролет между колонами составляет 6,0 м. Кровля мягкая, ливнесток на одну сторону здания. Здание котельной имеет два выхода расположенных в противоположных направлениях.

Площадь здания котельной—181,2 м².

Резервное топливо отсутствует.

Категория помещения котельной по взрывной и пожарной опасности — А.

Категория электроснабжения — III.

Категория устройства молниезащиты —III.

Взрывная защита предусматривается оконными проемами с одинарным остеклением.

Котельная с обслуживающим персоналом.

В качестве основного оборудования приняты: три водогрейных котла КВ-ГМ-1,1 производительностью по 0,95 Гкал/ч каждый. Котлы соответственно комплектуются газовыми горелками. Водогрейный котел предназначен для нагрева воды до температуры 95°С с допустимым избыточным давлением 0,07 МПа.

Топливом для котельной является природный газ. Давление на вводе в котельную 0,57 МПа (изб.), поступающий в котельную по газопроводу Ø 89 мм. Котельная работает с постоянным присутствием дежурного персонала

Газовая котельная № 2, расположена в Псковской области, Дедовичского района, рп. Дедовичи, ул. Интернациональная, 26а.

Котельная предназначена для выработки тепловой энергии для отопления жилых, административных зданий и объектов социального назначения. Стены здания котельной выполнены из кирпича. Пролет между колонами составляет 6,0 м. Кровля мягкая, ливнесток на две стороны здания. Здание котельной имеет два выхода.

Площадь здания котельной—169,9 м².

Резервное топливо отсутствует.

Категория помещения котельной по взрывной и пожарной опасности — А.

Категория электроснабжения — III.

Категория устройства молниезащиты —III.

Взрывная защита предусматривается оконными проемами с одинарным остеклением.

Котельная с обслуживающим персоналом.

В качестве основного оборудования приняты: три водогрейных котла КВ-ГМ-0,25 производительностью по 0,22 Гкал/ч каждый. Котлы соответственно комплектуются газовыми горелками. Водогрейный котел предназначен для нагрева воды до температуры 95°С с допустимым избыточным давлением 0,07 МПа.

Топливом для котельной является природный газ. Давление на вводе в котельную 0,57 МПа (изб.), поступающий в котельную по газопроводу Ø 57 мм. Котельная работает с постоянным присутствием дежурного персонала

Газовая котельная № 3, расположена в Псковской области, Дедовичского района, рп. Дедовичи, ул. Бундзена, 60а.

Котельная предназначена для выработки тепловой энергии для отопления жилых, административных зданий и объектов социального назначения. Котельная модульная, имеет один выход. Кровля мягкая.

Площадь здания котельной—90,9 м².

Резервное топливо отсутствует.

Категория помещения котельной по взрывной и пожарной опасности — А.

Категория электроснабжения — III.

Категория устройства молниезащиты —III.

Взрывная защита предусматривается оконными проемами с одинарным остеклением.

Котельная с обслуживающим персоналом.

В качестве основного оборудования приняты: два водогрейных котла КВ-ГМ-1,6 производительностью по 1,4 Гкал/ч каждый. Котлы соответственно комплектуются газовыми горелками. Водогрейный котел предназначен для нагрева воды до температуры 95°С с допустимым избыточным давлением 0,07 МПа.

Топливом для котельной является природный газ. Давление на вводе в котельную 0,57 МПа (изб.), поступающий в котельную по газопроводу Ø 57 мм. Котельная работает с постоянным присутствием дежурного персонала

На вводе газа в котельные № 1,2,3 установлены:

- ручной запорный кран, предназначенный для перекрытия газа в котельную на случай ремонтных работ;
- газовый фильтр, для очистки газа от механических частиц. Степень загрязнения фильтра определяется падением давления на нем;
- быстродействующий предохранительный запорный электромагнитный клапан (ПЗК), обеспечивающий отключение подачи газа в следующих случаях:
 - неисправность цепей защиты, включая исчезновение напряжения;

- достижение второго порога (1% метана от объема воздуха в котельной) загазованности помещения котельной - мгновенно;
- достижение концентрации оксида углерода 5ПДК (100мг/м³) – мгновенно;

- РДБК.

Аварийное топливоснабжение – отсутствует.

Автоматизации подлежат котлоагрегаты с горелками.

Котлы с блоками автоматики обеспечивают:

- автоматический розжиг;
- автоматическое регулирование теплопроизводительности котлов в зависимости от заданной t^0 на выходе из котла;
- отключение подачи газа при повышении и понижении давления газа и воздуха, подаваемого в горелку;
- отключение горелки при исчезновении напряжения в котельной и неисправности в цепях защиты;
- отключение горелки при недопустимом повышении или понижении давления воды в котле;
- отключение горелки при недопустимом повышении температуры воды в котле;
- отключение горелки при несанкционированном погасании факела.

Система автоматики котельной выполняет следующие функции:

- отключает клапан подачи газа в котельную в следующих случаях:
 - загазованность помещения котельной по метану (1%) и по оксиду углерода (100 мг/м³) немедленно,
 - пожар в котельной (полностью снимается напряжения питания котельной),
 - неисправность цепей защиты, включая исчезновение напряжения;
- управляет работой системы отопления котельной;

Диспетчеризация котельной

Эксплуатации котельной осуществляется эксплуатирующей организацией. Диспетчерской пункт размещен в телефонизированном помещении.

Сигналы о неполадках в работе котельной и основных параметров отображаются на блоках управления котлом и сопровождаются звуковыми сигналами.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

В помещении котельной предусмотрена установка пожарного щита с песком V- 0,032 м³ и 4-мя огнетушителями ОУ-5. Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, газового оборудования и газопроводов, металлические части дымовой трубы заземляются с помощью внутреннего контура заземления, подключаемого к заземляющему устройству здания. Все силовое электрооборудование зануляются при помощи отдельного провода питающего кабеля.

Все оборудование, установленное в котельной—сертифицировано.

Охрана труда

Для обеспечения безопасности обслуживания оборудования в котельной предусматриваются следующие мероприятия:

- тепловыделяющее оборудование, трубопроводы изолированы (температура на поверхности изоляции не более 45°С),

- трубопроводы окрашиваются, в соответствующий цвет, указывающий наличие данной среды (в соответствии с требованиями Ростехнадзора),
- оборудование оснащается необходимыми средствами защиты и сигнализацией об отклонениях от рабочих параметров,
- все движущиеся части оборудования имеют ограждения,
- все металлические нетоковедущие части электрооборудования и элементы газопровода имеют заземление, предусматривается система уравнивания потенциалов, электрооборудование подключено к сетям при помощи медных кабелей в двойной изоляции, зануление выполнено отдельным проводом,
- предусматривается требуемое нормами освещение помещения и оборудования. Мероприятия по безопасной эксплуатации технологического и газового оборудования приводятся в инструкции по эксплуатации котельной

1.2. СЦЕНАРИИ НАИБОЛЕЕ ВЕРОЯТНЫХ И НАИБОЛЕЕ ОПАСНЫХ ПО ПОСЛЕДСТВИЯМ АВАРИЙ, А ТАКЖЕ ИСТОЧНИКИ (МЕСТА) ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ

Основные причины аварий на объектах систем теплоснабжения - организационные: недостаточная проработка планов производства работ, низкая производственная и технологическая дисциплина, нарушения производственных инструкций персоналом по причине плохого знания их, отсутствие практических навыков, халатность.

Каждая авария может иметь несколько стадий развития, при сочетании определенных условий может быть приостановлена, перейти в следующую стадию развития или на более высокий уровень.

Выделяются следующие уровни развития аварии.

На **уровне "А"** авария характеризуется ее развитием в пределах одного опасного производственного объекта или его составляющей. Локализация возможна силами производственного персонала, нештатных аварийно-спасательных формирований, в случае необходимости, профессиональных аварийно-спасательных формирований.

На **уровне "Б"** авария характеризуется ее выходом за пределы опасного производственного объекта или его составляющей и развитием ее в пределах границ предприятия. Локализация возможна с привлечением аварийно-спасательных формирований, пожарных и медицинских подразделений.

На **уровне "В"** авария характеризуется развитием и выходом ее поражающих факторов за пределы границ предприятия. Ликвидация аварий и их последствий, операции по эвакуации и спасению людей осуществляются под руководством муниципальной или региональной комиссии по чрезвычайным ситуациям с привлечением необходимых предприятий и организаций.

Под **сценарием** понимается полное и формализованное описание следующих событий: фазы инициирования аварии, инициирующего события аварии, аварийного процесса и чрезвычайной ситуации, потерь при аварии, включая специфические количественные характеристики событий аварий, их пространственно-временные параметры и причинные связи.

Фаза инициирования аварии - это период времени, в течение которого происходит накопление отказов оборудования (например, накопление скрытых дефектов, появление усталостных трещин, раковин, неисправность предохранительных устройств, низкое

качество проводимых ремонтных работ), отклонений от технологического регламента (например - скачкообразное повышение давления, возникновение неконтролируемых химических реакций), ошибок персонала (например - нарушение правил безопасной эксплуатации) и внешних воздействий, совокупность которых приводит к возникновению инициирующего события аварии.

Иницирующие событие аварии состоит в разгерметизации системы хранения и/или переработки, отпуска опасных веществ.

Аварийный процесс - процесс, при котором сырье, промежуточные продукты, продукция предприятия и отходы производства, установленное на промышленной площадке оборудование вовлекаются в результате возникновения инициирующего события аварии в не предусматриваемые технологическим регламентом процессы (прежде всего физико-химические) - взрывы, пожары, токсические выбросы, развития и т.д.; и создают поражающие факторы - ударные, осколочные, тепловые и токсические нагрузки для персонала объекта, населения и окружающей среды, а также самого промышленного предприятия.

Чрезвычайная ситуация (ЧС) - состояние, при котором в результате возникновения источника техногенной чрезвычайной ситуации на объекте, определенной территории нарушаются нормальные условия жизни и деятельности людей, возникает угроза их жизни и здоровью, наносится ущерб имуществу населения, народному хозяйству и окружающей природной среде.

При этом проводятся мероприятия по локализации аварийного процесса и ликвидации последствий. Мероприятия, как правило, включают в себя спасательно-неотложные аварийно-восстановительные работы, оказание экстренной медицинской помощи, мероприятия по восстановлению нормальной жизнедеятельности в зоне поражения, в том числе восстановление систем жизнеобеспечения и охрану общественного порядка, локализацию и ликвидацию экологических последствий.

Потери при аварии - количественные оценки последствий аварии, которые возникают в результате действия поражающих факторов аварийного процесса и действий в чрезвычайной ситуации.

Основными причинами возникновения аварий являются:

- Гипотетическая авария с разгерметизацией технологических систем газорегуляторного устройства. Возможны аварии, связанные с отказом оборудования систем газорегуляторного устройства и повышением давления газа в сети низкого давления. Их причины - повышенная влажность транспортируемого газа, некачественное техническое обслуживание и несоответствие пропускной способности оборудования фактическим режимам;
- Усталость материала труб, коррозия; брак сварных швов, деформация, механическое повреждение в результате нарушения регламента работ и т.д. В большинстве случаев такие повреждения указывают на отсутствие контроля за техническом состоянии газопроводов со стороны эксплуатирующих организаций и низкий уровень технадзора в процессе строительства;
- Нарушения технологии ремонта;
- Нарушения режимов или параметров подачи газа, в том числе недопустимое повышение или понижение давления газа, недопустимые колебания давления газа, в том числе по внешней сети (на магистральном или подающем газопроводе);
- Нарушения регламента пусков - остановок, в том числе аварийных, котельного

оборудования;

- Появление энергетического (теплового) источника зажигания с параметрами, достаточными для воспламенения паровоздушной или газовоздушной смеси, что предопределяет возникновение пожара (взрыва), в результате чего наступает разрушение (повреждение) оборудования и зданий.

Наиболее вероятными энергетическими источниками являются:

- электрическая искра (дуга) при коротком замыкании;
- искрение электрооборудования, несоответствующего по исполнению категории и группе горючей среды;
- открытое пламя (зажженная спичка, лампа) и искры при газосварочных и других огневых работах
- несоблюдение режима курения;
- нагрев отдельных узлов и поверхностей технологического оборудования выше допустимой температуры при перегрузке электросети и оборудования;
- разряды атмосферного электричества при неисправности, неправильном, конструктивном исполнении или отказе защищающего молниеотвода;
- несоблюдение правил пожарной безопасности по совместному хранению веществ, материалов и отходов.

В зависимости от характера разгерметизации и других условий аварии с участием природного газа на объекте могут проявляться в виде факельного горения и взрыва газа.

При разгерметизации газопровода чаще всего происходит истечение природного газа в атмосферу с последующим рассеянием, так же возможно факельное горение (образование горячей струи в условиях мгновенного воспламенения утечки газа).

Возможные аварийные ситуации в газовом хозяйстве объекта представлены в таблице.

Таблица 1. Возможные аварийные ситуации в газовом хозяйстве котельной

№ n/n	Характер аварийной ситуации	Признаки аварийной ситуации
1	Нарушение целостности, либо разрыв газопровода до газорегуляторного устройства	- характерный шум, вырывающейся из места повреждения (разрыва) струи газа; - появление запаха газа.
2	Разрыв газопровода или появление не плотности во фланцах (сальниках) арматуры после газорегуляторного устройства на открытой территории.	- характерный шум истечения газа; - появление запаха газа на территории и в помещениях газорегуляторного устройства.
3	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление не плотности (не герметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в помещении газорегуляторного устройства.	- появление запаха газа в помещении газорегуляторного устройства; - срабатывание сигнализации о повышенной концентрации газа в помещении газорегуляторного устройства.
4	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление не плотности (не герметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в помещении.	- появление запаха газа в помещении; - шум при истечении газа из поврежденного узла газопровода (арматуры).

5	Утечка газа из-за разрыва сварных соединений газопровода котла, полосы нажимной буксы сальника, а так же нарушения герметичности во фланцевых соединениях газового оборудования, арматуры в пределах котла (после вводной газовой задвижки котла).	- появление запаха газа в помещении котельной; - шум истечения газа через не плотности наружу.
6	Взрыв газа в помещении.	- характерный «хлопок» взорвавшегося газа, сопровождаемый взвихрением пыли в воздухе помещения; - в зависимости от силы ударной волны возможно выбивание оконных переплетов здания.
7	Взрыв газа в топке котла.	- характерный «хлопок» взорвавшегося газа; - зашкаливают стрелки приборов прямого действия по разрежению в топке и по давлению воздуха; - разрушение взрывного клапана на дымоходах (борове).
8	Пожар в помещении котельной.	- появление запаха дыма, гари, копоти в случае возгорания кабельных трасс, либо другого электрооборудования; - наличие специфического запаха.

Возможными сценариями развития аварий с природным газом могут быть:

- **сценарий С₁:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение без мгновенного воспламенения, образование облака газовоздушной смеси (ГВС) → рассеяние облака ГВС в атмосфере (удаление из помещения с помощью вытяжной вентиляции);
- **сценарий С₂:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение без мгновенного воспламенения, образование облака газовоздушной смеси (ГВС) → взрыв облака ГВС при появлении источника зажигания → разрушение соседнего оборудования, строительных конструкций, поражение персонала предприятия ударной волной, возникновения очагов пожара;
- **сценарий С₃:** разгерметизация или разрушение газопровода → выброс газа в атмосферу или в помещение с мгновенным воспламенением (образование факельного горения на газопроводе высокого давления) → поражение персонала предприятия тепловым излучением, возникновения очагов пожара.

Решения по предупреждению возникновения аварийных ситуаций на составляющих объекта.

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией, разрушением оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий должны быть предусмотрены технические решения и организационные мероприятия.

К ним относятся:

- пассивная противопожарная защита - обработка несущих металлических и деревянных конструкций огнезащитным покрытием, герметизация дверных проемов и заделка технологических проемов;
- устройство пожарных гидрантов, наружного и внутреннего пожаротушения;
- отделка интерьеров помещений не горючими материалами, не выделяющими токсичных газов при нагревании.

В целях исключения разгерметизации оборудования должно быть предусмотрено:

- применение оборудования, расчётное давление которого превышает режимное;
- наличие предохранительных клапанов на аппаратах, имеющих источники повышения давления выше расчётного;
- проведение ремонта оборудования и трубопроводов в сроки, регламентируемые нормативными документами;
- диагностирование оборудования трубопроводов с целью определения остаточного ресурса их работы;
- система контроля технологического процесса;
- применение фланцевых соединений с соответствующими уплотнительными поверхностями;
- применение прокладок для фланцевых соединений из материалов, стойких к природному газу;
- визуальный контроль обслуживающим персоналом состояния оборудования.

Эксплуатация котельной работает в режиме с постоянным пребывание персонала, поэтому оповещение по сигналам ГО и ЧС в помещении котельной предоставляется дежурному персоналу.

1.3. ХАРАКТЕРИСТИКИ АВАРИЙНОСТИ, ПРИСУЩЕ ОБЪЕКТУ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ, И ТРАВМАТИЗМА НА ТАКИХ ОБЪЕКТАХ

Краткая характеристика опасного вещества. Природный газ.

Объект, в соответствии с п.1 приложения 1 к Федеральному закону от 20.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», является опасным производственным объектом.

Опасным веществом на объекте является природный газ (метан).

К особо опасным производствам относятся непосредственно открытые части газопровода и оборудование на нем. В процессе эксплуатации объектов с газом могут возникнуть аварийные ситуации, приводящие к гибели людей, частичному разрушению оборудования и рядом расположенных зданий и сооружений.

На объекте предусмотрено использование природного газа (CH₄).

Возникновение поражающих факторов возможно при пожаре и взрыве, основной причиной, которого может стать неисправность оборудования или нарушение правил пожарной безопасности (технологической дисциплины).

Основные характеристики природного газа.

Состав природного газа разных месторождений отличается, но основную массу (90-93 %) всегда составляет метан.

Природный газ бесцветен, в большей части не имеет запаха, нетоксичен при не чересчур высоких концентрациях, почти в два раза легче воздуха, взрывопожароопасен, пределы взрываемости 5-15 % объема.

Меры предосторожности - герметизация оборудования, коммуникаций. Производственные помещения должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией. Индивидуальные средства защиты - изолирующие дыхательные аппараты с запасом кислорода: АСВ-2, СИС-5, СК-1; кислородные приборы: КИП-5, РКК-1, Урал-1 и др.

Воздействие на людей — отравляющее действие. При отравлении вызывает утомляемость, нервные расстройства, при остром отравлении - судороги, остановку дыхания, смерть.

Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества - при отравлении пострадавшего перенести на свежий воздух, доставить в медицинский пункт. Освободить от стесняющей одежды, согреть тело. При нарушении дыхания — кислород. При остановке дыхания — искусственное дыхание по методу Шеффера.

Определение вероятности реализации аварийной ситуации.

Для определения частот возникновения аварийных ситуаций на оборудование системы газопотребления объекта использовались «Частоты реализации иницирующих пожароопасные ситуации событий для некоторых типов оборудования объектов» (таблицы П1.2 приложения № 1 к «Методике определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утвержденной приказом МЧС от 26 июня 2024 г. № 533), а также значения условных вероятностей мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой (таблица П 2.1 «Методики...»)

2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ

2.1. КОЛИЧЕСТВО СИЛ И СРЕДСТВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТЕ (ДАЛЕЕ – СИЛЫ И СРЕДСТВА), И ИХ СООТВЕТСТВИЕ ЗАДАЧАМ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ.

При возникновении аварии в целях осуществления конкретных защитных мероприятий выявляется обстановка в зоне аварии; организуется разведка; определяются наличие веществ, характер и объем выброса.

При первых моментах аварии для защиты будут использоваться собственные силы организации МП ЖКХ Дедовичского района - индивидуальные средства защиты.

Проведение работ по устранению аварий, которые могут быть классифицированы как ЧС, может быть возложено только на аттестованные АСФ (штатные, нештатные или привлеченные). Технические средства которых позволяют провести комплекс операций в соответствии с нормами безопасности и минимальными затратами материальных и трудовых ресурсов. Организацией заключен договор на обслуживание ОПО с ООО «Псковсоюзспас»

Силы и средства АСФ находятся в постоянной готовности для локализации и ликвидации возможных аварий. В случае поступления сигнала (доклад, телефонный звонок и др.), руководители Организаций организуют работу сил и средств согласно плану.

2.2. ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СИЛ И СРЕДСТВ

Взаимодействие привлекаемых сил и средств организуется по вопросам:

- сбор и обмен информацией о ЧС;
- направление и использование сил и средств для ликвидации ЧС;
- порядок проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ;
- обеспечение безопасности персонала и населения.

Взаимодействие сторон по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется с учетом возложенных на них задач по следующим направлениям:

- прогнозирование, наблюдение и оценка последствий чрезвычайных ситуаций;
- взаимный обмен информацией по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, относящихся к компетенции Сторон;
- согласование решений о выделении сил и средств для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- проведение совместных тренировок и учений.

В интересах взаимодействия Сторон:

МП ЖКХ Дедовичского района

- При обнаружении запаха газа или наличия газа обслуживающий персонал обязан действовать в соответствии с Планом мероприятия по локализации и ликвидации аварий в газовом хозяйстве. В зависимости от уровня аварии и вида аварийной ситуации (разгерметизация трубопроводов, пожар на трубопроводах).
- Локализация и ликвидация аварий в газовом хозяйстве производится под руководством начальника участка. В случае необходимости директор может принять руководство аварией на себя или поручить руководство своему заместителю (главному инженеру) или другому лицу.
- В случае невозможности локализации и ликвидации аварии силами оперативного персонала предприятия руководитель ликвидации аварии обязан:
 - вызвать аварийно-спасательное формирование ООО «Псковсоюзспас» лично или по телефону.
 - до прибытия аварийной бригады оперативный персонал предприятия обязан:
 - ✓ закрыть запорную арматуру для прекращения подачи газа на участок газопровода, требующий выполнения аварийно-восстановительных работ;
 - ✓ снять напряжение с электрооборудования на отключенном участке газопровода, на автоматы питания вывесить плакаты «Не включать - работают люди», на газовых кранах вывесить плакаты «Не открывать – работают люди»;
 - ✓ обеспечить прекращение всех видов работ в зоне аварии;
 - ✓ организовать активное проветривание помещений зданий путем открывания окон, дверей и т.д.;
 - ✓ не допускать в загазованных помещениях, а также вблизи от загазованных сооружений и мест выхода газа из наружных газопроводов применение открытого огня, курения, пользования электроприборами и присутствия посторонних лиц;
 - ✓ выставить ограждение и предупреждающие знаки «Проход

закрыт», «Огнеопасно» в радиусе не менее 10 м от места повреждения газопровода, в случае необходимости выставить наблюдающего и организовать свободный проезд аварийно-спасательного формирования по территории котельной и к месту аварии;

- ✓ обеспечить оказание первой помощи пострадавшим, в случае необходимости вызвать скорую помощь

Аварийно-спасательное формирование ООО «Псковсоюзспас» обязано:

- поддерживать силы и специальные средства в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по ликвидации и локализации ЧС на котельной;
- согласовать с руководством МП ЖКХ Дедовичского района «Схему оперативного взаимодействия при возникновении ЧС»;
- после получения информации о ЧС обеспечить выезд сил и средств на объект.

2.3. СОСТАВ И ДИСЛОКАЦИЯ СИЛ И СРЕДСТВ.

В целях обеспечения согласованности действий сил и средств по цели, месту, времени, более качественного проведения мероприятий, а также для наращивания усилий при переходе чрезвычайной ситуации в более высокую категорию организуется взаимодействие с привлекаемыми организациями и контролирующими органами.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных различными аварийными ситуациями в сети газопотребления заключается договор с аварийными бригадами и формированиями на аварийно-диспетчерское обслуживание и профессиональным аварийно-спасательным формированием на ликвидацию последствий ЧС.

Для ликвидации пожара привлекаются силы и средства пожарной охраны ПЧ-12 с базой дислокации в рп. Дедовичи.

Силы АСФ и аварийно-спасательные средства формирования размещены на базе ООО «Псковсоюзспас». При поступлении сигнала о ЧС дежурному АСФ команда спасателей осуществляет погрузку необходимых средств и убывает на объект, согласно договору.

Охрана объекта осуществляется круглосуточно дежурным персоналом котельных (операторами)

Таблица 2. Потребность в основных технических средствах представлена ниже.

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование</i>	<i>Марка, тип материала</i>	<i>Количество, шт.</i>
1	Герметичный защитный костюм марки...	-	-
2	Воздушный изолирующий аппарат...	-	-
3	Фильтрующие противогазы марки...	-	-
4	Противогазы шланговые	-	-
5	Очки защитные	2 пары	аварийная бригада
6	Резиновые сапоги	2 пары	аварийная бригада
7	Резиновые перчатки	2 пары	аварийная бригада
8	Прокладки	пароний, 28	аварийная бригада
9	Заглушки стальные	4 шт.	аварийная бригада

10	Ключи гаечные	комплект	аварийная бригада
11	Ключи газовые № 1, 2 и 3	3 шт.	аварийная бригада
12	Молоток	2 шт.	аварийная бригада
13	Зубило	1 шт.	аварийная бригада
14	Лом, монтировка	2 шт.	аварийная бригада
15	Приспособление для установка хомутов на трубопроводы	-	-
16	Приспособление для устранения пропусков через предохранительный клапан ж.-д. цистерн	-	-
17	Запрещающие знаки	1 шт.	на котельной
18	Веревка с флажками (сигнальный пояс)	100 м.	аварийная бригада
19	Спасательный пояс	-	-
20	Сигнально-спасательная веревка	-	-
21	Средства нейтрализации опасных выбросов	-	-

Таблица 3.

<i>№ п/п</i>	<i>Противопожарное имущество</i>	<i>Характеристика и количество</i>
1	Марка противопожарной сигнализации	-
2	Огнетушители (марка, кол-во)	ОУ-3 по 3 шт. на котельных 1,2,3,4,9 ОП-5 - 6 шт. на котельной № 5
3	Емкости для пожаротушения (кол-во, объем)	на каждой котельной
4	Ящики с песком (кол-во, объем)	на каждой котельной по 0,032 м ³
5	Запас пенообразователя (кол-во)	-
6	Мотопомпа (марка)	1 в аварийной бригаде
7	Пожарные рукава (кол-во, метраж)	30 м в аварийной бригаде
8	Стволы (марка, кол-во)	3
9	Лопаты, багры (кол-во)	по 2 на каждой котельной
10	Аккумуляторные фонари	по 1 на каждой котельной
11	Газоанализатор	на котельных № 1,2,3 – штатные + 1 переносной (аварийная бригада)

Учитывая, выше перечисленные силы и средства организации можно сказать, что собственных сил предприятия МП ЖКХ Дедовичского района хватит для обеспечения персонала средствами защиты при обнаружении аварии.

Для ликвидации и локализации аварии необходимо привлечение аттестованного аварийного формирования – ООО «Псковсоюзспас»

2.4. ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОСТОЯННОЙ ГОТОВНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ К ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТЕ С УКАЗАНИЕМ ОРГАНИЗАЦИЙ, КОТОРЫЕ НЕСУТ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПОДДЕРЖАНИЕ ЭТИХ СИЛ И СРЕДСТВ В УСТАНОВЛЕННОЙ СТЕПЕНИ ГОТОВНОСТИ.

Для проведения мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций на объекте создаются и поддерживаются в постоянной готовности к применению необходимые силы и средства, а также проводятся мероприятия, обеспечивающие постоянную готовность сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

Подготовка персонала, учения и тренировки являются основой подготовки сотрудников к успешному выполнению задания по охране объекта.

Система подготовки персонала, привлекаемого к выполнению определенных функций в области охраны, включает:

- подготовку (обучение);
- тренировки и тестирование персонала;
- учения;
- инструктажи.

Подготовка (первоначальное обучение, занятия).

Первоначальная подготовка и переподготовка должностных лиц, ответственных за газовое оборудование, проводится в учебных центрах по утвержденным программам с последующей аттестацией и выдачей сертификатов (свидетельств) установленного образца.

Подготовка персонала проводится в соответствии с Планом проведения теоретической и практической подготовки на текущий год, утверждаемого директором.

Основой подготовки сотрудников к успешному выполнению задач являются занятия, учения и тренировки.

При проведении занятий рассматриваются следующие вопросы, знаниями в области которых должны располагать обучаемые:

- знание существующей угрозы различных форм;
- распознавание и обнаружение опасных веществ и устройств;
- распознавание характерных признаков, которые могут создать угрозу;
- эксплуатация оборудования;
- испытание калибровка и техническое обслуживание оборудования и систем;
- методы проверок, контроля и наблюдения.

Тренировки и тестирование.

Для обеспечения действенного выполнения положений Плана, тренировки проводятся согласно графику.

Учения могут проводиться по одному из вопросов или быть комплексными. Учения проводятся с целью:

- совершенствования отработки взаимодействия службы АСФ и персонала;
- проверки соответствия Плана требованиям обеспечения безопасности;
- отработка наиболее эффективных способов действий персонала;
- оценки способности должностных лиц, управлять персоналом в ходе реальных действий в повседневной деятельности и при возникновении чрезвычайных ситуаций;
- совершенствования управления в организации и поддержании взаимодействия в сложной обстановке;
- разработки новых способов действий сил персонала, эффективного использования сил и средств.

На этих учениях должны отрабатываться связь, координация действий, обеспечение силами и средствами и принятие контрмер. Эти учения могут быть:

- полномасштабными или с фактическим привлечением сил и средств;
- кабинетными, с использованием настольного макета, или в виде семинара;
- совместными с другими учениями, такими как учения по принятию контрмер при чрезвычайных ситуациях или иные учения.

Анализ проведения учений должен проводиться по их окончании совместно с представителями всех органов, организаций и сторонних организаций, принимавших участие в проведении учений. При анализе в обязательном порядке проводится разбор функционирования системы управления (включая систему связи), действия персонала, их взаимодействие с подразделениями федеральных органов исполнительной власти.

За поддержание сил и средств АСФ ответственность несет ООО «Псковсоюзспас»

ПЛАН-ГРАФИК

проведения тренировочных занятий по локализации и ликвидации возможных аварий на системе теплоснабжения предприятия

№ котельной	<i>Периоды проведения, по месяцам</i>											
	<i>январь</i>	<i>февраль</i>	<i>март</i>	<i>апрель</i>	<i>май</i>	<i>июнь</i>	<i>июль</i>	<i>август</i>	<i>сентябрь</i>	<i>октябрь</i>	<i>ноябрь</i>	<i>декабрь</i>
1	X									X		
2	X									X		
3		X									X	
4		X									X	
5			X									X
9			X									X

Примечание:

1. Тренировки проводятся два раза в отопительный сезон. В начале сезона и в середине.
2. Тема проведения противоаварийных тренировок проводится согласно программе тренировок. Ведется журнал противоаварийных тренировок, куда записываются присутствующий персонал и тема проведения тренировки
3. Одновременно проводятся занятия по правилам применения средств пожаротушения

2.5. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ, СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ ПРИ АВАРИИ НА ОБЪЕКТЕ

Особенности организации работ предъявляют к системе управления, следующие основные требования: оперативность; устойчивость; непрерывность; эффективность; достоверность передаваемой информации.

Оперативность, устойчивость и непрерывность управления обеспечиваются:

- максимальным приближением органов управления к местам чрезвычайной ситуации;
- заблаговременным созданием запасных (подвижных) пунктов

- управления и резервных каналов связи;
- оснащением пунктов управления современными средствами связи и оповещения;
- сопряжением задействованных систем (средств) связи и оповещения всех участников работ.

Руководство работами по локализации и ликвидации аварии, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляется ответственным руководителем работ.

Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварии ответственным руководителем создается командный пункт (оперативный штаб), функциями которого являются:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварии и принятии мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне действия поражающих факторов аварии и за ее пределами;
- координация действий персонала ОПО и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварии.

Вышестоящий руководитель может заменить ответственного руководителя или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией аварии.

На командном пункте рекомендуется находиться только лицам, непосредственно участвующим в локализации и ликвидации аварии.

На командном пункте ответственным руководителем организуется ведение журнала ликвидации аварии, где фиксируются выданные задания, и результаты их выполнения по времени.

Работы по локализации и ликвидации аварийной (чрезвычайной) ситуации уровня «А» и «Б» производятся силами и средствами объекта, а также, при необходимости, силами и средствами подрядной специализированной организацией.

При более масштабных ЧС немедленно оповестить городскую комиссию по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности, которые берут на себя управление дальнейшими действиями по ликвидации ЧС. В таких случаях дежурный диспетчер ЕДДС обеспечивает сбор и представление для КЧС и ОПБ собранной информации.

После передачи полномочий, персонал объекта участвующий в ликвидации ЧС и АСФ действует в соответствии с указаниями КЧС и ОПБ органа местного самоуправления.

Локализация и ликвидации аварийной (чрезвычайной) ситуации осуществляется с привлечением сил и средств подрядной специализированной организации, и при необходимости, других организаций осуществляющих свою деятельность в зоне аварии, и органов исполнительной власти субъекта РФ.

Ответственным руководителем является:

- на уровне «А» развития аварии - ответственный за газовое хозяйство (прошедший обучение и аттестацию в органах Ростехнадзора, в объеме, соответствующем должностным обязанностям установленной компетенции);
- на уровне «Б» развития аварии — руководитель организации; до его прибытия на место аварии заместитель руководителя организации (в обязанности которого входит обеспечение выполнения требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО),

Управление, связь и оповещение (в том числе и взаимное) организуется как в качестве

предупредительно-профилактических мероприятий по недопущению прогнозируемой аварии, так и в процессе ликвидации с целью оптимизации затрат времени и должной организации работ по ликвидации ЧС.

Система связи — организационно-техническое объединение сил и средств связи, создаваемое на предприятии для управления силами и средствами в ходе ликвидации аварийной ситуации и в их повседневной деятельности.

В организации имеются следующие системы и сети, обеспечивающие обмен информацией:

- система телефонной (проводной) связи;
- средства сотовой телефонной связи;
- локальная компьютерная сеть;
- факсимильная связь;
- почтовая связь;
- сеть оперативной диспетчерской связи;

Система телефонной (проводной) связи включает: телефонную связь (городскую).

Телефонная связь (городская) обеспечивает обмен информации между руководящим персоналом. Телефонная связь обеспечивает обмен информацией между персоналом предприятия.

Система оповещения.

Информация о повышении уровня охраны, аварий или об угрозе совершения террористических актов может передаваться по любым доступным каналам связи (по телефонной, факсимильной, электронной или сотовой связи).

Для уменьшения времени оповещения должностных лиц, персонала, дежурных служб федеральных органов исполнительной власти применяется система параллельного оповещения диспетчера в дневное время в рабочие дни и старшего смены охраны круглосуточно, каждый из которых оповещает по своему установленному списку абонентов.

Оповещение работающего персонала осуществляется по каналам городской телефонной связи и сотовой

Оповещение персонала и посетителей, находящихся на его территории при угрозе аварии или совершении террористического акта, или при других чрезвычайных ситуаций (взрыв, пожар, землетрясение, ураган) осуществляется по всем каналам связи. При этом в речевом формате объявляются опасные зоны (участки, районы, объекты, явления), минимальные меры безопасности, а также рекомендуемые пути эвакуации людей из опасных зон.

Рабочее место оператора оборудовано телефонной связью, позволяющей связаться в случае необходимости с территориальными органами — МЧС, подстанциями скорой помощи, пожарной частью, номера телефонов регулярно уточняются.

Оповещение производится по телефонной городской связи (с места оператора котельной) и сотовой связи.

Первый, обнаруживающий аварию, в первую очередь оповещает начальника участка. Оповещение производится по телефону. Схемы оповещения находятся в комнате оператора.

Список должностных лиц и организаций, которые оповещаются в случае возникновения аварии, представлены в таблице.

Таблица 4. – Список должностных лиц и организаций, которые оповещаются в случае возникновения аварии в системе теплоснабжения

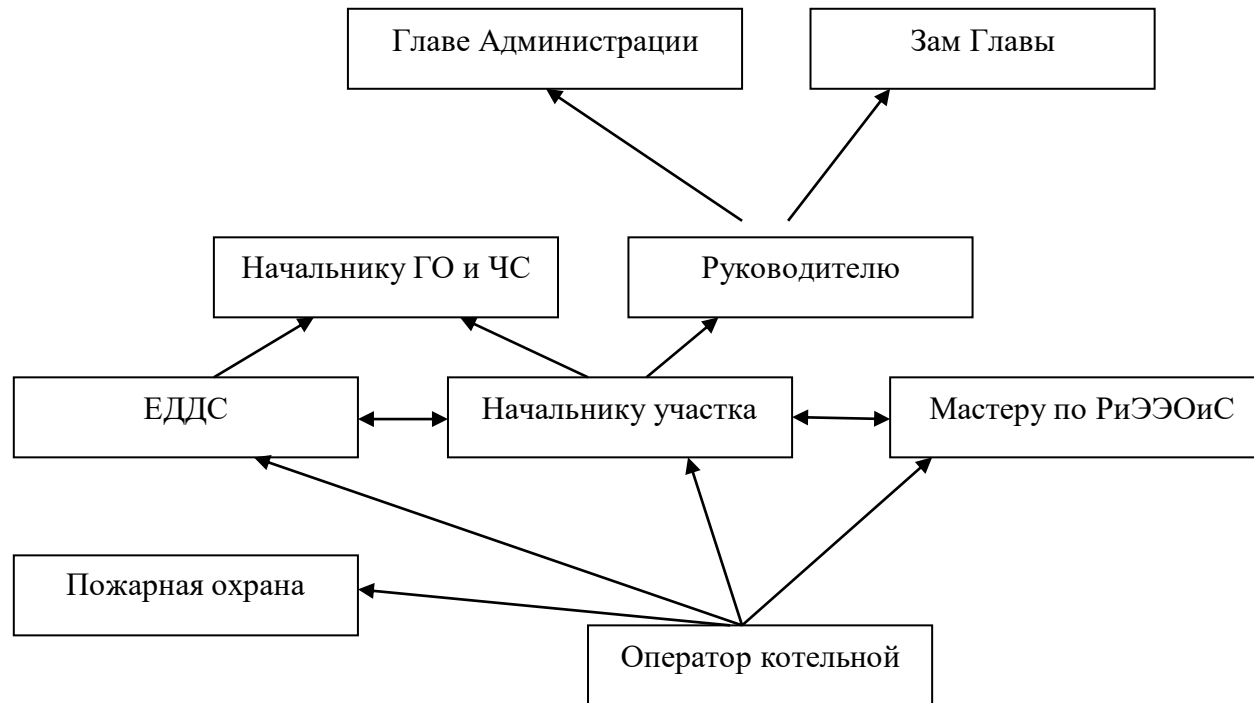
№ п/п	Наименование подразделения, организации, должности оповещаемого лица	Ф.И.О.	Номера контактных телефонов для оперативной связи и передачи информации
1	И.о. директора МП ЖКХ Дедовичского района	Николаева Т.П.	8-921-117-40-41
2	Начальник участка т/с и к Ответственный за газовое хозяйство	Елизаров С.А.	8-911-397-98-47
3	Мастер по РиЭЭОиС	Алексеев Р.И.	8-929-134-33-24
4	Глава Администрации Дедовичского района	Афанасьев Г.А.	93-192
5	Зам. Главы Администрации Дедовичского района	Николаева Л.П.	93-499
6	Нач. отдела по делам ГО, ЧС и МР Администрации Дедовичского района	Иванов А.В.	93-399 8-911-897-07-49
7	ЕДДС рп. Дедовичи	дежурный	93-494
8	Пожарная охрана	диспетчер	101
9	Скорая мед. помощь	диспетчер	103
10	МП «Водоканал»	диспетчер	93-732
11	РЭС	диспетчер	через ЕДДС
12	Газоэксплуатационный участок	диспетчер	104 93-551
13	Газораспределительная станция	диспетчер	92-994
14	ООО «Псковсоюзспас»	диспетчер	8-811-2-72-40-65
15	Северо-западное управление Ростехнадзор по Псковской области	куратор	8-811-2-29-86-88

2.6. СИСТЕМА ВЗАИМНОГО ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ МЕЖДУ ОРГАНИЗАЦИЯМИ – УЧАСТНИКАМИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТЕ

Эффективность управления определяется оперативностью и целесообразностью принимаемых решений на локализацию и ликвидацию аварии, достаточным и своевременным обеспечением сил и средств, привлекаемых для работ.

Достоверность передаваемой информации достигается точностью ее передачи, ответственностью лиц, на которых возложена обязанность по сбору и передаче информации. Меры воздействия за сокрытие либо передачу ложной информации определяется в соответствии с Российским законодательством.

Схема взаимного обмена информацией при возникновении ЧС



2.7. ПЕРВООЧЕРЕДНЫЕ ДЕЙСТВИЯ ПРИ ПОЛУЧЕНИИ СИГНАЛА ОБ АВАРИИ НА ОБЪЕКТЕ

При возникновении аварийной ситуации, угрожающей возникновением пожара и взрывом, начальник участка, а в его отсутствие исполняющий обязанности обязан произвести:

- оповещение персонала об аварийной ситуации;
- доведение информации об аварийной ситуации до руководства предприятия, аварийно-диспетчерской службы пожарной охраны;
- оказание медицинской помощи пострадавшим (при необходимости);
- выставление постов на подступ к аварийному участку и предупредительных знаков и указателей движения людей из опасной зоны;
- эвакуацию пострадавших, а также не занятых в локализации и ликвидации аварии работников предприятия;
- эвакуацию техники с территории объекта;
- обесточивание электрооборудование предприятия путем снятия общего электропитания.

Ответственным руководителем:

На уровне «А» развития аварии:

- оценивается обстановка, выявляется количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принимаются меры по оповещению работников ОПО и населения (при необходимости) об аварии;
- принимаются меры по оцеплению района аварии и зоны действия поражающих факторов;
- принимаются неотложные меры по организации спасения людей, локализации и ликвидации аварии;
- обеспечивается вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварии;
- ограничивается допуск людей и транспортных средств в зону действия поражающих факторов;
- привлекаются к аварийной остановке производств только те лица из числа работников ОПО, которые подготовлены, оснащены в соответствии с табелем технического оснащения членов нештатного аварийно-спасательного формирования и аттестованы в установленном порядке;
- контролируется правильность действий работников ОПО, а в случае необходимости - действия специализированных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварий на производстве и выполнение своих распоряжений;
- информируется об аварии руководство ОПО, территориальные органы Ростехнадзора, Государственной инспекции труда, территориальные органы МЧС, а при необходимости - органы местного самоуправления о ходе и характере аварии, о пострадавших в ходе спасательных работ.

На уровне «Б» развития аварии, ответственным руководителем:

- в случае изменения места расположения командного пункта оповещаются все лица, привлекаемые к работам по локализации и ликвидации аварии;

- осуществляется руководство действиями работников ОПО, специализированных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварии на объекте и контролируется выполнение распоряжений.

Должностным лицом, в обязанности которого входят обеспечение выполнения требований промышленной безопасности при эксплуатации ОПО:

- обеспечивается немедленное прибытие в организацию, сообщение об этом непосредственному руководителю и организация оказания своевременной помощи пострадавшим, принятие необходимых мер по привлечению опытных рабочих и специалистов (из числа руководящих работников и специалистов) в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с локализацией или ликвидацией аварии, а также своевременной доставки необходимых материалов и оборудования, работа аварийных и материальных складов и доставка материалов, инструмента к месту аварии, руководство работой транспорта, привлекаемого для ликвидации аварии, при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организация питания и отдыха всех лиц, привлекаемых к ликвидации аварии;
- обеспечивается введение в действие в случае необходимости резервных систем жизнеобеспечения, сигнализации противоаварийной защиты;
- обеспечивается информирование в установленном порядке должностных лиц, ведомств и организаций о результатах выполненного при разработке плана мероприятий анализа опасности организации (объекта), о возможности проявления действия опасных факторов аварии за пределами территории организации, о характере и потенциальной тяжести происшествия;
- обеспечивается взаимодействие с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации (комиссией по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций) и органами местного самоуправления.

Руководителем специализированной службы осуществляется:

- руководство работами по локализации и ликвидации аварии;
- поддержание постоянной связи с ответственным руководителем организации и, по согласованию с ним, определение газоопасной зоны, установка предупредительных знаков и дежурных постов на границе газоопасной зоны;
- до прибытия на место аварии ответственного руководителя работы в соответствии с мероприятиями плана проводятся самостоятельно.
- принимаются меры по выводу людей из опасной зоны и локализации ликвидации аварии;

Работниками, занимающимися обслуживанием объекта на договорной основе (электрик, рабочий по комплексному обслуживанию объекта):

- обеспечивается выполнение работ по локализации и ликвидации аварии, и восстановлению нормальной работы объекта;
- получив информацию об аварии, выполняют необходимые мероприятия в соответствии с планом мероприятий, и докладывают о своих действиях ответственному руководителю;
- по указанию ответственного руководителя работ обеспечивается включение или отключение электроэнергии, работа электрического и энергетического оборудования, сигнализации, средств связи, функционирование паровых, тепловых и других сетей;

- получившим информацию об аварии, выполняются необходимые мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварии и докладывают о своих действиях ответственному руководителю.

2.8. ДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА И АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРИРОАНИЙ) ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

<i>Наименование (код) сценария и стадии развития аварии</i>	<i>Критерии идентифика- ции</i>	<i>Оптималь- ные способы противоава- рийной защиты</i>	<i>Технические средства противоаварий- ной защиты</i>	<i>Исполнители и порядок их действий</i>
Нарушение целостности газопровода	Загазован- ность помещения	Исключения источников зажигания, контроль за состоянием загазованности помещения	Вентиляция помещения. Аварийных запас средств индивидуальной защиты, инструментов	<u>Первый заметивший аварию (дежурный оператор):</u> Немедленно сообщить о происшедшей аварии начальнику участка, ответственному за газовое хозяйство объекта. Принимает меры по спасению людей, застигнутых аварией. По прибытии ответственного руководителя работ по ликвидации аварии на объект, докладывает ему о сложившейся обстановке <u>Оператор котельной должен:</u> Произвести остановку котлоагрегата. Закрыть задвижки на вводе газопровода в котельную. Принять меры к вызову на место аварии начальника газовой службы. При необходимости вызвать пожарную охрану. Предупредить о прекращении работы и эвакуации людей. Вызвать ремонтный персонал, приступить к ликвидации аварии. <u>Ответственный за газовое хозяйство:</u> При получении информации об аварии должен: Прибыть немедленно к месту аварии. При необходимости вызвать пожарную охрану. Проверить правильность действия персонала. Обеспечить безопасность персонала. Координировать действия специальных служб и ремонтного персонала. Организовать дежурство, не допускать посторонних к месту аварии. Сообщить о случившемся руководству предприятия.

				Сообщить о случившемся в аварийную службу газа. Сообщить в ЕДДС. Возглавить руководство ликвидацией аварии. <u>Ответственный руководитель по ликвидации аварии:</u> Осуществляет общее руководство по ликвидации аварии в соответствии с инструкцией. Дает указание об отключении подачи газа, проверка неисправности технологических трубопроводов и оборудования. Организует ремонтно-восстановительные работы. По окончании ликвидации аварии даёт отбой общей тревоги и распоряжение на восстановительные работы, и возобновление отпуска газа.
Нарушение целостности газопровода. Пожар	Загазованность помещения продуктами горения	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности	Вентиляция помещения. Аварийный запас средств индивидуальной защиты, инструментов	<u>Первый заметивший аварию (дежурный оператор):</u> Немедленно сообщает о происшедшей аварии начальнику участка, ответственному за газовое хозяйство объекта. Принимает меры по спасению людей, застигнутых аварией. По прибытии ответственного руководителя работ по ликвидации аварии на объект, докладывает ему о сложившейся обстановке. <u>Оператор котельной:</u> При возникновении пожара в помещении котельной или вблизи персонал должен: Немедленно вызвать пожарную охрану. Произвести остановку котлоагрегата. Закрыть задвижки на вводе газопровода в котельную. Принять меры к вызову на место пожара начальника газовой службы. Предупредить о прекращении работы и экстренной эвакуации людей. Если есть возможность, приступить к ликвидации пожара имеющимися в помещении средствами первичного пожаротушения. При необходимости пострадавшим оказать первую медицинскую

				помощь, вызвать службу скорой помощи. <u>Ответственный за газовое хозяйство:</u> При получении информации о пожаре угрожающем газовому оборудованию начальник газовой службы должен: Прибыть немедленно к месту пожара. Проверить, вызвана ли пожарная охрана. Проверить правильность действий персонала. Обеспечить безопасность персонала. Координировать действия специальных служб и ремонтного персонала. Организовать дежурства, не допускать посторонних к месту аварии. Сообщить о случившемся руководству предприятия. Сообщить о случившемся в аварийную службу газа. Возглавить руководство тушением пожара до прибытия пожарной охраны. <u>Ответственный руководитель по ликвидации аварии:</u> Осуществляет общее руководство по ликвидации аварии в соответствии с инструкцией. Дает указание об отключении подачи газа, проверка неисправности технологических трубопроводов и оборудования. Организует ремонтно-восстановительные работы. По окончании ликвидации аварии даёт отбой общей тревоги и распоряжение на восстановительные работы, и возобновление отпуска газа.
Нарушение целостности газопровода. Взрыв газа	Характерный звук взрыва (хлопок)	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности в помещении	Вентиляция помещения. Аварийный запас средств индивидуальной защиты, инструментов	<u>Первый заметивший аварию (дежурный оператор):</u> Немедленно сообщает о произошедшей аварии начальнику участка, ответственному за газовое хозяйство объекта. Принимает меры по спасению людей, застигнутых аварией. По прибытии ответственного руководителя работ по ликвидации аварии на объект, докладывает ему о сложившейся обстановке. <u>Оператор котельной:</u>

				Оповещает начальство и службы взаимодействия согласно списку должностных лиц и учреждений. Вызывает пожарную охрану. Прекращает подачу газа. Выставляет предупредительные знаки. При возникновении пожара — участвует в тушении пожара. Выполняет работы по ликвидации последствия взрыва. Выполняет распоряжения начальника газовой службы. <u>Ответственный за газовое хозяйство:</u> Объявляет сигнал общей тревоги. Докладывает руководству о характере аварии и в случае необходимости в пожарную часть. При возникновении пожара — организует тушение пожара. Оказывает помощь пострадавшим. Обеспечивает выставление постов и предупредительных знаков. Руководит работами по ликвидации последствий взрыва. В отсутствие ответственного руководителя работ по ликвидации аварии выполняет его обязанности. <u>Ответственный руководитель по ликвидации аварии:</u> Осуществляет общее руководство по ликвидации аварии в соответствии с инструкцией. Дает указание об отключении подачи газа, проверки неисправности технологических трубопроводов и оборудования. Организует ремонтно-восстановительные работы. По окончании ликвидации аварии даёт отбой общей тревоги и распоряжение на восстановительные работы, и возобновление отпуска газа.
--	--	--	--	--

Действия диспетчера:

1. Принимает аварийную заявку с одновременным занесением её содержания в журнал. Даёт инструктаж заявителю по мерам безопасности на месте аварии.
2. Оформляет заявку аварийной бригаде на локализацию и ликвидацию аварии.
3. Знакомит бригаду с содержанием аварийной заявки, особенностями и аварийного объекта.
4. Подготавливает совместно с мастером (слесарем) документацию аварийного объекта: планшет, (маршрутную карту), исполнительные чертежи, схему сварных стыков.
5. Обеспечивает выезд автомашины с бригадой на объект в установленное время (не более 5 мин).
6. Поддерживает постоянную связь с бригадой, уточняет характер аварии.
7. Докладывает, при необходимости руководителям предприятия, диспетчеру ЕДДС об аварии согласно Плану взаимодействия служб и Положению о расследовании несчастных случаев на производстве.
8. Совместно с мастером принимает решение о снижении давления газа или об отключении объекта (района) от системы газоснабжения с указанием места и номеров задвижек и докладывает руководству.
9. Передаёт телефонограмму руководителям предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.
10. Обеспечивает вызов на место аварии представителей организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации.
11. Принимает меры по оказанию аварийной бригаде помощи в выделении дополнительного количества людей и механизмов.
12. Докладывает руководству о ходе работ по ликвидации аварии.
13. Даёт разрешение на открытие задвижки и восстановление газоснабжения после ликвидации аварии и сообщает об этом потребителям.

Последовательность и порядок действий мастера (специалиста):

1. Инструктирует членов бригады, знакомит их с заявкой, объектом и документацией. Проверяет наличие и исправность газоанализатора, газоиндикатора, средств защиты и др.
2. В течение 5 мин. выезжает с бригадой к месту аварии. Дает бригаде инструктаж по безопасному производству газоопасных работ, знакомят с маршрутной картой, документацией и порядком отключения аварийного объекта.

По прибытии на место:

3. Оценивает обстановку, организует расстановку предупредительных знаков в местах подходов к загазованной зоне и охрану её с целью недопущения открытого огня.
4. Обеспечивает постоянную проверку на загазованность объекта и расположенных по близости коммуникаций, отыскание места аварии.
5. Организует работу членов бригады по локализации и ликвидации аварии.
6. Производит:
 - осмотр трасс подземных газопроводов и сооружений на них, находящихся в загазованной зоне (состояние растительного покрова, снега, воды и т.п.);
 - осмотр с постоянной проверкой на загазованность газоанализатором подвалов, колодцев и других сооружений в радиусе 50 м от наиболее загазованного места;
 - поиск мест утечек газа буровым методом (при необходимости).
7. При необходимости принимает решения через диспетчера о вызове представителей предприятий и организаций, эксплуатирующих подземные коммуникации, для уточнения мест их расположения.

8. По согласованию с диспетчером руководит отключением повреждённого участка газопровода (снижением давления газа) и устраняет утечку.

9. По возможности производит ремонт газопровода.

10. Проверяет качество выполненных работ, с разрешения диспетчера производит подключение потребителей газа и сообщает диспетчеру об окончании работ.

11. Составляет технический акт на аварию, передаёт, в случае необходимости, другим службам для производства аварийно-восстановительных работ.

12. Если по прибытии на объект запах газа не ощущается, отсутствуют показания приборов — выясняет у заявителя причину заявки и удостоверяется в ложной заявке, о чём докладывает диспетчеру. Организует в течение смены повторную проверку объекта.

Порядок действия слесаря аварийной бригады:

1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте в мерах безопасности.

2. Уясняет характер аварии.

3. Проверяет исправность газоанализатора, средств защиты и др.

4. В течение 5 минут выезжает на место аварии.

По прибытии на место:

5. Проверяет с помощью газоанализатора наличие газа в помещениях, колодцах, подвалах и других сооружениях, расположенных в радиусе 50 м от загазованной зоны, и производит поиск места утечки.

6. Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе.

7. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает ему об их выполнении.

Порядок действий водителя аварийной (дежурной) машины:

1. Получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности.

2. Уясняет характер аварии. Выезжает на место аварии кратчайшим путём в течение 5 минут

По прибытии на место:

3. Ставит автомашину 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 лиц, в ночное время — освещение фарами загазованной зоны и подключение переносного освещения.

4. Расставляет предупредительные знаки на въездах, ограждает место производства работ.

5. Обеспечивает доставку необходимых механизмов и оборудования по требованию руководителя работ.

6. Выполняет работы под руководством мастера и докладывает об их выполнении.

Командир аварийно-спасательного формирования ООО «Псковсоюзспас»

1. После получения информации о ЧС обеспечивает выезд сил и средств на объект.

По прибытии на место:

2. Проводит разведку зоны чрезвычайной ситуации (состояние объекта, территории, маршрутов выдвижения сил и средств, определение границ зоны чрезвычайной ситуации).

3. Организует поисково-спасательные работы в зоне чрезвычайной ситуации.

4. Организует эвакуацию пострадавших и материальных ценностей из зоны чрезвычайной ситуации.

5. Проводит разбор завалов, расчистку маршрутов и устройство проездов в завалах.

6. Проводит работы по инженерной и организационной подготовке участков спасательных работ и рабочих мест в зоне чрезвычайной ситуации (установка ограждений и

предупредительных знаков, освещение рабочих мест).

7. Проводит газоспасательные работы (комплекс аварийно-спасательные работ по оказанию помощи, пострадавшим при взрывах, пожарах, загазованности) в зоне чрезвычайной ситуации.

Распределение обязанностей между должностными лицами, участвующими в ликвидации аварий и их последствий

1. Общее положение

Ответственным руководителем работ по ликвидации аварий на оборудовании системы теплоснабжения объекта на уровне «А» является ответственный за газовое хозяйство (специалист, прошедший обучение и аттестацию в органах Ростехнадзора, в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции), на уровне «Б» - руководитель (директор) объекта.

Не допускается вмешательство в действия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

При неправильных действиях ответственного руководителя вышестоящий непосредственный начальник имеет право отстранить его и принять на себя руководство ликвидацией аварии или назначить для этого другое лицо.

До прибытия ответственного руководителя спасением людей и ликвидацией аварии руководит соответственно дежурный персонал объекта организации или оператор котельной.

Непосредственное руководство ведением спасательных работ осуществляет лицо, назначенное руководителем организации или лицо из числа специалистов, на которое возложены эти обязанности.

До прибытия на место пожарных подразделений работы по тушению пожара выполняет персонал объекта под руководством ответственного.

Лица, вызываемые для спасения людей и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

При направлении рабочих на выполнение аварийных работ в газоопасных местах каждую бригаду должны возглавлять специалист или работник газоспасательной службы.

Организация и ведение газоопасных работ должны осуществляться в соответствии с требованиями промышленной безопасности в газовом хозяйстве.

2. Обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий, порядок их действий.

1. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии:

Прибыв на место аварии и ознакомившись с обстановкой, немедленно приступить к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, и руководить работами по спасению людей и ликвидации аварии.

Организовать командный пункт, сообщить о месте его расположения дежурному персоналу организации всем исполнителям постоянно находиться на нем.

В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии.

Проверить, вызваны ли газоспасательная служба, другие службы, участвующие в ликвидации

аварии, должностные лица и службы согласно списку оповещения должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии.

Выявить число людей, застигнутых аварией, и их местонахождение.

Контролировать выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана мероприятий, и своих распоряжений и заданий.

Дать соответствующие распоряжения руководителям взаимосвязанных по коммуникациям соседних производств, цехов и отделений.

При авариях, длительность ликвидации которых составляет более одного часа, совместно с руководителями цехов и газоспасательной службы разработать оперативный план по спасению людей. В соответствии с планом дать задание на выполнение предусмотренных мероприятий газоспасательной службе, другим службами и должностными лицам, участвующим в ликвидации аварии.

Дать указания об удалении или эвакуации людей из всех опасных и угрожаемых мест и о выставлении охранных постов на подступах к аварийной зоне.

При необходимости обратиться за помощью в территориальные органы РСЧС и другие службы.

Назначить ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации аварии.

После ликвидации аварии дать разрешение на проведение восстановительных работ и подготовку производства к пуску.

2. Обязанности дежурного персонала объекта:

Получив сообщение об аварии, лично известить лиц и службы по утвержденному списку.

При аварии в масштабе организации до прибытия руководителя организации или его заместителя выполнять обязанности ответственного руководителя, организовать работы по спасению людей и ликвидации аварии в соответствии с планом ликвидации аварий.

Командным пунктом по ликвидации аварии в данном случае является рабочее место дежурного.

При необходимости принять дополнительные меры для спасения людей и ликвидации аварии в начальный период, а также и для прекращения распространения аварии и организации нового командного пункта.

По прибытии руководителя организации проинформировать его о состоянии работ по спасению людей и ликвидации аварии, о месте нахождения нового командного пункта и поступить в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

3. Обязанности заместителя руководителя (главного инженера) организации:

Получив сообщение об аварии, немедленно прибыть в организацию и сообщить об этом ответственному руководителю работ.

Организовать оказание своевременной помощи пострадавшим.

В соответствии с запросом ответственного руководителя принять необходимые меры по привлечению специалистов и опытных рабочих в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с ликвидацией (локализацией) аварии, а также по своевременной доставке технических и материальных средств.

Обеспечить доставку необходимых средств спасения людей, технических и материальных средств к месту аварии.

Руководить работой транспорта, привлеченного для ликвидации аварии.

При аварийных работах продолжительностью более 6 часов организовать питание и отдых газоспасателей.

Информировать соответствующие службы и органы надзора о характере аварии и

ходе спасательных и восстановительных работ.

Главный инженер должен обеспечить:

- Разработку специальных программ, предусматривающих дооснащение объекта средствами контроля и автоматического регулирования;
- Введение в действие при необходимости резервных систем жизнеобеспечения, сигнализации, противоаварийной защиты, резервные линии связи;
- Оперативность обнаружения аварийной ситуации на начальной стадии, эффективность локализации и ликвидации аварии путем применения технических средств и созданием аварийно-спасательных формирований из числа специально подготовленного и аттестованного в установленном порядке производственного персонала;
- Информирование в установленном порядке должностных лиц, ведомств и организаций о результатах выполненного при разработке ПЛА анализа опасности, о характере и потенциальной тяжести происшествия;
- Взаимодействие с местными органами исполнительной власти (комиссией по чрезвычайным ситуациям) и органами местного самоуправления.

4. Обязанности ответственного за газовое хозяйство (начальника участка предприятия):

Немедленно, после получения сообщения об аварийной ситуации прибыть на место.

Оценить обстановку на месте аварии, произвести оценку потенциальных угроз и возможного проявления негативных факторов, известить непосредственного руководителя.

Руководить спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя и оперативным планом.

Проверить и убедиться, что все люди выведены из опасной зоны, а пострадавшим оказана необходимая медицинская помощь. Если это необходимо, взять на себя организацию помощи пострадавшим.

При необходимости согласно плана и технологических инструкций, произвести отключение от энергоснабжения оборудование, агрегаты, установки.

Организовать при необходимости доставку к месту аварии дополнительных газоспасателей, свободных от работы, и создать временный газоспасательный пост.

Обеспечить всех лиц, выделенных ответственным руководителем в помощь, газозащитной аппаратурой, инструментом и материалами (из аварийного запаса), необходимыми для выполнения спасательных и газоопасных работ.

Поддерживать постоянную связь с ответственным руководителем и по согласованию с ним определить газоопасную зону, после чего установить предупредительные знаки и выставить дежурные посты из персонала газоспасательной службы и рабочих организации.

Вход в загазованный участок разрешает только руководитель газоспасательных работ.

Систематически информировать ответственного руководителя о ходе спасательных работ.

До прибытия на место аварии ответственного руководителя самостоятельно проводить работы в соответствии с Планом мероприятий.

5. Обязанности оператора котельной.

При обнаружении аварии оператор котельной должен немедленно выполнить мероприятия по локализации аварийной ситуации, известить об этом, начальника участка, главного инженера.

До прибытия непосредственных руководителей оператор котельной, выполняет обязанности ответственного руководителя, организует работы по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации в соответствии с ПЛА.

В других случаях выполнять распоряжения ответственного за газовое хозяйство и ответственного руководителя работ по ликвидации и локализации аварии.

Выполняет противопожарные мероприятия, немедленно останавливает ремонтные работы, связанные с применением открытого огня (сварка, резка, разогрев и т. д.) отключает все электрооборудование, которое может быть причиной искрообразования.

По прибытии главного инженера оператор котельной обязан его проинформировать о состоянии работ по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии со сложившейся ситуацией.

2.9. МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ НАСЕЛЕНИЯ

Мероприятия защиты населения являются составной частью предупредительных мер и мер по ликвидации чрезвычайных ситуаций и выполняются как в превентивном (предупредительном), так и оперативном порядке с учетом возможных опасностей и угроз. При этом учитываются особенности расселения людей, природно-климатические и другие местные условия, а также экономические возможности по подготовке и реализации защитных мероприятий.

Меры по защите населения от возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии осуществляются силами и средствами объекта, органов исполнительной власти муниципального района.

Комплекс мероприятий по защите населения включает:

- оповещение населения об опасности, его информирование о порядке действий в сложившихся чрезвычайных условиях;
- эвакуационные мероприятия;
- меры по инженерной защите населения;
- медицинские мероприятия;
- подготовку персонала в области защиты от чрезвычайных ситуаций.

Организация оповещения населения и персонала

Одно из главных мероприятий по защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера — его своевременное оповещение и информирование о возникновении или угрозе возникновения какой-либо опасности. Оповестить население означает своевременно предупредить его о надвигающейся опасности и создавшейся обстановке, а также проинформировать о порядке поведения в этих условиях. Заранее установленные сигналы, распоряжения и информация относительно возникающих угроз и порядка поведения в создавшихся условиях доводятся в сжатые сроки до органов управления, должностных лиц и сил Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В системе РСЧС порядок оповещения населения предусматривает сначала при любом характере опасности включение электрических сирен, прерывистый (завывающий) звук который означает единый сигнал опасности — «Внимание всем!». Услышав этот звук (сигнал), люди должны немедленно включить имеющиеся у них средства приема речевой информации — радиоточки, радиоприемника и телевизоры, чтобы прослушать информационные сообщения, а также рекомендации по поведению в сложившихся условиях.

Речевая информация должна быть краткой, понятной и достаточно содержательной, позволяющей понять, что случилось и что следует делать при возникновении чрезвычайной ситуации природного или технологического характера.

Система оповещения любого уровня РСЧС представляет собой организационно-техническое объединение оперативно-дежурных служб органов управления ГО и ЧС данного уровня, специальной аппаратуры и средств оповещения, а также каналов (линий) связи, обеспечивающих передачу команд управления в речевой информации в чрезвычайных ситуациях. Основной способ оповещения и информирования населения — передача речевых сообщений по сетям вещания. При этом используются радиотрансляционные сети, радиовещательные и телевизионные станции (независимо от форм собственности). Речевая информация передается населению с перерывом программ вещания длительностью не более 5 минут

Эвакуационные мероприятия

Эвакуация относится к основным способам защиты населения от чрезвычайных ситуаций, а в отдельных ситуациях (катастрофическое затопление, радиоактивное загрязнение местности) этот способ защиты является наиболее эффективным. Сущность эвакуации заключается в организованном перемещении населения и материальных ценностей в безопасные районы.

Для планирования, организации и проведения в установленные сроки вывоза и вывода рабочих, служащих и членов их семей в загородную зону в военное время и временное отселение людей из опасных зон при возникновении чрезвычайных ситуаций в мирное время на объекте издан приказ «О создании объектовой эвакуационной комиссии».

В зависимости от времени и сроков проведения выделяются следующие варианты эвакуации населения: утверждающая (заблаговременная) и экстренная (безотлагательная).

Заблаговременная эвакуация населения опасных районов проводится в случае краткосрочного прогноза возможности возникновения аварии на потенциально опасных объектах или стихийного бедствия.

Экстренная эвакуация населения из опасного района — при возникновении чрезвычайной ситуации.

Необходимость эвакуации и сроки ее осуществления определяются комиссией по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности. Основанием для принятия решения на проведение эвакуации является наличие угрозы жизни и здоровью людей, оцениваемой по заранее установленным для каждого вида опасным критериям

Укрытие населения и персонала в защитных сооружениях

Укрытие населения в защитных сооружениях при возникновении чрезвычайных ситуаций в сочетании с другими способами защиты обеспечивает снижение степени его поражения от всех возможных поражающих воздействий чрезвычайных ситуаций различного характера.

По решению местных органов самоуправления для защиты населения, проживающего на прилегающей к объекту территории, от чрезвычайных ситуаций могут использоваться защитные сооружения гражданской обороны, которые создают необходимые условия для сохранения жизни и здоровья людей не только в условиях военного времени, но и чрезвычайных ситуациях различного характера.

Медицинские мероприятия по защите населения и персонала

Медицинские мероприятия по защите населения представляют собой комплекс мероприятий (организационных, лечебно-профилактических, санитарно-гигиенических и др.), направленных на предотвращение или ослабление поражающих воздействий

чрезвычайных ситуаций на людей, оказание пострадавшим медицинской помощи, а также на обеспечение санитарно-эпидемиологического благополучия в районах чрезвычайных ситуаций и местах размещения эвакуированного населения.

Объем и характер проводимых мероприятий зависят от конкретных условий обстановки, особенностей поражающих факторов источника и самой чрезвычайной ситуации и включают в себя применение соответствующих профилактических и лечебных средств.

Подготовка персонала в области защиты от чрезвычайных ситуаций

Подготовка персонала объекта в области защиты от ЧС проводится на плановых занятиях, тренировках и учениях.

2.10. ОРГАНИЗАЦИЯ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО, ИНЖЕНЕРНОГО И ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОПЕРАЦИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ НА ОБЪЕКТЕ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25.07.2020 № 1119 "Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера", в целях экстренного привлечения необходимых средств для проведения работ по локализации аварий и ликвидации их последствий на предприятии создан необходимый резерв, согласно номенклатуры необходимого инструмента, оборудования и материалов.

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению резерва материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет собственных средств предприятия.

В соответствии с приказом МП ЖКХ Дедовичского района «О создании резервов финансовых и материальных ресурсов для предупреждения и ликвидации ЧС» создан резерв финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий.

Материалы, использованные на ликвидацию аварий, постоянно пополняются.

Финансирование мероприятий по локализации и ликвидации аварий, а также по реабилитации территорий будет осуществляться за счет собственных сил и средств, а также средств страховой компанией с которой заключен договор, на основании которого будет обеспечено дополнительное финансирование при наступлении страхового случая, направленных на проведение мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, официально объявленных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке, возникших при эксплуатации ОПО объекта.

Материально-техническое обеспечение осуществляется в соответствии с планами материально-технического обеспечения.

Также материальные средства могут быть использованы:

- проведение поисковых и аварийно-спасательных работ;
- проведение неотложных аварийно-спасательных работ на объектах топливно-энергетического комплекса, нефтехимии, жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы, пострадавших в результате чрезвычайной ситуации;
- закупку, доставку и кратковременное хранение материальных ресурсов для первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего населения;
- развертывание, содержание временных пунктов проживания и питания для

пострадавших граждан;

- доставку материальных ресурсов из материального резерва к месту чрезвычайной ситуации;
- проведение экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайной ситуации;
- привлечение сил и средств территориального звена Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС), а также других организаций для проведения экстренных мероприятий по локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ

A23-00116

Эксплуатирующая организация:

Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Дедовичского района
ул. Энергетиков, д. 3, пгт. Дедовичи, Дедовичский р-н, Псковская обл., 182710
ИНН 6004000250

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Система теплоснабжения	A23-00116-0002	27.07.2006	III класс

Дата выдачи: "07" ноября 2013 г.

Заместитель руководителя



В.В. Фёдоров

А В 026070

**Договор № ПСС - Г 27/18
об оказании услуг аварийно-спасательного формирования**

г. Псков

«28» июня 2018 г.

Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Дедовичского района (МП ЖКХ Дедовичского района) именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице И.О. Директора Левковского Владимира Арсентьевича, действующего на основании распоряжения Администрации Дедовичского района от 15.06.2018 г. № 108р, с одной стороны и **Общество с ограниченной ответственностью «ПСКОВСОЮЗСПАС»**, именуемого в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сучкова Николая Андреевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Настоящий договор заключен во исполнение требований промышленной и пожарной безопасности, установленных в следующих нормативно-правовых документах:

- Федеральный закон РФ от 21.06.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон РФ от 21.12.1994г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 26.08.2013г. № 730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется, при условии ежемесячного абонентского платежа:

- принять объекты на обслуживание оперативно-дежурной службой аварийно-спасательного формирования в режиме постоянной готовности к выезду на ликвидацию (локализацию) ЧС;
- проводить на выезде работы по локализации и ликвидации аварий на объектах Заказчика (Приложение 1) с оплатой фактического объема выполненных работ по согласованной смете.

1.2. Работы по настоящему договору включают в себя:

- принятие объекта Заказчика, расположенного по адресу, указанному в Приложении 1 к настоящему договору, на обслуживание оперативно-дежурной службой;
- несение круглосуточного дежурства аварийно-спасательным формированием в режиме готовности к выезду на локализацию аварий, на объектах Заказчика с условием оплаты согласно разделу 6 договора;
- выполнение ликвидационных работ, вызванных ЧС на территории опасных объектов «Заказчика» с оплатой фактического объема работ по дополнительному согласованию с Заказчиком.

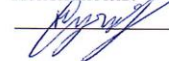
1.3. По желанию Заказчика стороны проводят совместные учения по согласованным сценариям.

О проведении совместного учения Заказчик оповещает Исполнителя не менее чем за месяц до срока проведения учений.

Заказчик:



Исполнитель:



2. Обязанности сторон

2.1. Заказчик обязан:

2.1.1. Назначать ответственное лицо из числа своих сотрудников для взаимодействия с Исполнителем.

2.1.2. Своевременно сообщать об аварийной ситуации:

- ответственному ООО «ПСКОВОСОЮЗСПАС» по тел. (8112) 72-40-65 – круглосуточно;

- оперативному дежурному Главного управления МЧС России по Псковской области по тел. (8112) 79-44-44 – круглосуточно.

Факс для письменного сообщения с последующим оформлением заявки на выполнение работ в рамках настоящего Договора: (8112) 72-40-65, 79-44-90.

2.1.3. Осуществлять оплату в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

2.1.4. Компенсировать Исполнителю стоимость затраченных на ликвидацию аварии средств и материалов в полном объеме в сроки согласованные сторонами.

2.1.5. Осуществлять допуск сотрудников «Исполнителя» к объектам, технологическому оборудованию и технической документации для проведения осмотра с составлением акта в рамках настоящего договора.

2.1.6. Содержать в рабочем, исправном состоянии производственное оборудование, приборы и системы контроля экологической безопасности объекта.

2.2. Исполнитель обязан:

2.2.1. Иметь необходимое количество персонала для осуществления работ по ликвидации аварийных ситуаций в соответствии с Законодательством Российской Федерации.

2.2.2. Иметь лицензии и быть аттестованным для проведения работ по ликвидации последствий аварий, обусловленных разгерметизацией резервуаров и трубопроводов.

2.2.3. Своими силами и средствами выполнять все работы в полном объеме и сдать работы Заказчику в состоянии, соответствующем требованиям службы охраны окружающей среды. При наличии экономической целесообразности Исполнитель вправе привлекать технические средства Заказчика. Порядок привлечения технических средств Заказчика определяется в каждом случае отдельно и отражается в акте выполненных работ.

2.2.4. В случае необходимости привлечения сторонних организаций для выполнения работ по настоящему договору, согласовать с Заказчиком условия и порядок их участия и обеспечить контроль выполнения ими работ.

2.2.5. Вывезти в недельный срок со дня подписания акта выполненных работ за пределы объектов Заказчика, принадлежащие ему машины и оборудование, транспортные средства, инструменты, приборы, инвентарь, материалы, изделия.

2.2.6. Исполнять все требования Заказчика по соблюдению техники безопасности и дисциплины на производственной площадке в соответствии с действующими правилами.

2.2.7. Исполнитель принимает на себя ответственность за соблюдение его работниками правил техники безопасности, пожарной безопасности и других правил и норм исполнителя настоящего договора.

3. Срок действия договора

3.1. Договор вступает в силу с «01» июля 2018 года и действует по «30» июня 2019 года, а в части финансовых обязательств — до их полного выполнения.

3.2. При отсутствии заявления одной из Сторон о прекращении Договора по окончании срока его действия Договор считается продленным на тот же срок и на тех же

Заказчик:



Исполнитель:



условиях, какие были предусмотрены настоящим договором с учетом дополнений к нему. Пролонгация договора может происходить неограниченное количество раз.

4. Приемка выполненных услуг, работ

4.1. Отчет о выполненной услуге за истекший период (календарный месяц) производится с предоставлением счета, акта выполненных работ (услуг) и счета-фактуры.

4.2. Приемка выполненных работ (услуг) по договору осуществляется в следующем порядке: после выполнения работ (услуг) по настоящему договору в течение трех рабочих дней составляется акт приемки-сдачи выполненных работ с указанием произведенных работ и выставляется счет и счет-фактура за произведенные работы.

4.3. В случае необеспечения приемки выполненных работ Заказчиком в течение пяти рабочих дней с момента составления акта выполненных работ Исполнитель вправе составить односторонний акт, являющийся основанием для расчета.

4.4. Исполнитель, после приемки «Заказчиком» выполненных работ, не освобождается от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим договором.

5. Стоимость услуг (работ) и порядок расчетов

5.1. Ежемесячная стоимость услуги — обслуживание объектов «Заказчика» ОДС АСФ в режиме постоянной готовности составляет 3 000 (Три тысячи) рублей в т. ч. НДС -18%.

5.2. Стоимость аварийно-спасательного режима определяется в соответствии с фактически произведенными на объектах Заказчика аварийно-спасательными работами на основании акта выполненных работ и счета-фактуры.

5.3. Оплата ежемесячной абонентской платы за текущий месяц осуществляется не позднее **10 числа** месяца, следующего за текущим, на основании выставленного Исполнителем Заказчику счета, акта выполненных работ и счёта-фактуры.

5.4. В рамках Договора любая из Сторон может выступать как Кредитором, так и Должником, в зависимости от того, какая из Сторон имеет право требовать исполнения денежного обязательства от второй Стороны. Кредитор по денежному обязательству, вытекающему из заключенных Сторонами договоров, не имеет право на получение с должника процентов на сумму долга за период пользования денежными средствами (законные проценты), предусмотренное в статье 317.1 Гражданского кодекса РФ.

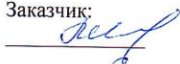
6. Ответственность сторон

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора.

6.2. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим договором, Заказчик вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательств по настоящему договору. Размер такой неустойки устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, исполнение обязательств, в отношении которых просрочено Исполнителем.

6.3. Исполнитель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.

Заказчик:



Исполнитель:



6.4. В случае просрочки исполнения Заказчиком своих обязательств, предусмотренных настоящим договором, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня следующего после дня истечения установленного срока исполнения обязательств по настоящему договору. Размер такой неустойки устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, исполнение обязательств, в отношении которых просрочено Заказчиком.

6.5. За нарушение Заказчиком сроков оплаты оказанных услуг, установленных настоящим договором, Исполнитель вправе предъявить Заказчику пени в размере 0,05% от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы задолженности. Уплата пеней не освобождает Заказчика от исполнения своих обязательств по оплате основной суммы долга.

6.6. В случае невозможности исполнения настоящего договора по вине Заказчика, услуги Исполнителя подлежат оплате в полном объеме.

7. Порядок расторжения договора

7.1. Настоящий договор, может быть расторгнут по взаимному соглашению Сторон. Сторона, желающая в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор, обязана уведомить об этом другую Сторону в письменном виде за один месяц до срока расторжения.

7.2. Досрочное расторжение настоящего договора по инициативе Исполнителя возможно в случаях:

- невыполнения Заказчиком письменных рекомендаций Исполнителя, направленных на устранение в деятельности Заказчика нарушений норм Российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих повышенную угрозу возникновения ЧС, без возврата оплаченных денежных средств.
- при невыполнении Заказчиком обязательств по оплате услуг (работ) Исполнителя в течение двух следующих подряд календарных месяцев.

7.3. Датой расторжения договора в соответствии с п.8.2 является дата направления Исполнителем уведомления в адрес Заказчика

7.4. В случае расторжения договора, Исполнитель информирует соответствующие территориальные органы (КЧС, ГУ МЧС РФ по Псковской области, лицензирующий орган) о необходимости внесения Заказчиком изменений в ПЛА и другие документы организации.

8. Споры по настоящему договору

8.1. Стороны договорились, что при спорах о нарушениях условий договора применяется претензионный порядок урегулирования споров. Претензии о некачестве услуг или оказании услуг ненадлежащего качества Заказчик направляет исполнителю в течение 10-ти рабочих дней с момента некачества или оказания услуг ненадлежащего качества или не в полном объеме, с приложением оформленного акта и других необходимых документов.

8.2. Мотивированный ответ на претензию должен быть дан в течение десяти рабочих дней со дня получения претензии.

8.3. Все споры, возникшие в ходе исполнения настоящего договора, стороны разрешают путем переговоров.

8.4. В случае если стороны не достигли согласия, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения Истца.

Заказчик:



Исполнитель:



9. Форс-мажор

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием природных явлений, военных действий и прочих обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего договора. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

9.2. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться более трех месяцев, то Исполнитель и Заказчик вправе по обоюдному согласованию либо приостановить выполнение обязательств по настоящему договору на неопределенный срок, либо расторгнуть договор.

10. Оговорка о предупреждении и предотвращении коррупции

10.1. Стороны договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

10.2. В целях проведения антикоррупционных проверок, Стороны обязуются при заключении договора, а также в любое время в течение действия договора, по письменному запросу другой Стороны предоставить ей информацию о владельцах долей и / или акций, а также о лицах, осуществляющих функции исполнительных органов Сторон (далее – Информация).

10.3. Информация предоставляется на бумажном носителе, заверяется подписью Генерального директора или уполномоченным на основании доверенности лицом и направляется в адрес Стороны договора путем заказного почтового отправления с уведомлением о вручении. Датой предоставления информации является дата приема почтового отправления почтовым отделением для пересылки. Дополнительно информация предоставляется посредством электронной почты.

10.4. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения договора.

10.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения договора фактам.

10.6. Стороны гарантируют полную конфиденциальность при исполнении антикоррупционных условий договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10.7. Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

10.8. Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством, как дача / получение взятки,

Заказчик:



Исполнитель:



коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.9. Каждая из Сторон договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не перечисленными в настоящем пункте способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

10.10. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

11. Прочие условия договора

11.1. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.2. Заказчику могут быть оказаны услуги, не предусмотренные настоящим договором. При необходимости оказания дополнительных услуг их содержание и порядок оказания оформляются дополнительным соглашением к настоящему договору, которое является его неотъемлемой частью.

11.3. Стороны настоящего договора пришли к соглашению о взаимном соблюдении антимонопольного законодательства, что означает, что они обязуются воздерживаться от каких-либо действий, официальных и неофициальных договоренностей, которые могут привести к недобросовестной конкуренции, ограничению конкуренции и запрещены законодательством Российской Федерации (применимым правом). Данное соглашение касается в частности (но не ограничивается):

- договоренностей и соглашений с конкурентами о ценах;
- договоренностей и соглашений с конкурентами о «распределении между собой» потребителей, товаров либо территорий;
- договоренностей и соглашений с конкурентами об ограничении поставок либо производства товара;
- договоренностей и соглашений с конкурентами о недостатках других конкурентов».

11.4. Стороны обязуются соблюдать конфиденциальность в отношении Договора в течение всего периода исполнения своих обязанностей по Договору и в течение трех лет с

Заказчик:



Исполнитель:



момента прекращения действия Договора, если Сторонами письменно не будет согласован иной срок.

11.5. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр находится у Заказчика, второй у Исполнителя.

12. Приложения к договору

12.1. Приложение 1: Реестр объектов, передаваемых на обслуживание аварийно-спасательным формированием «Исполнителя» в режиме аварийного ожидания.

12.2. Приложение 2: Свидетельство № 06585 от 29 апреля 2016 года об аттестации ПАСФ ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС» на право ведения аварийно-спасательных работ выданное Федеральной отраслевой комиссией Минэнерго РФ (ОАК ТЭК 16/2-1).

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон

Заказчик:

МП ЖКХ Дедовичского района

Юридический адрес: 182711,
Псковская область, п. Дедовичи,
ул. Энергетиков, д. 3, оф. 76
Почтовый адрес: 182711,
Псковская область, п. Дедовичи,
ул. Энергетиков, д. 3, оф. 76
Тел/факс: 8(81136)91-414/91-703
E-mail: mpzkhdedovich@mail.ru
ИНН 6004000250 КПП 600401001
ОГРН 1026001743680 ОКТМО 5810151
р/с № 40702810051150102069 в Псковском
отделении № 8630 ПАО Сбербанк г. Псков.
к/с 30101810300000000602
БИК 045805602

Исполнитель:

ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС»

Юридический адрес: 180000,
г. Псков, ул. Советская, д. 51.
Почтовый адрес: 180000,
г. Псков, ул. Советская, д. 51
Тел/факс: (8112) 72-40-65
E-mail: pskovsouzspas@mail.ru
ИНН 6027119318 КПП 602701001
ОГРН1096027000662 ОКТМО 58701000
р/с № 40702810051000006435 в
Псковском отделении № 8630 ПАО
Сбербанк г. Псков.
к/с 30101810300000000602
БИК 045805602

И.О. Директора:



В.А. Левковский

2018 г.

Директор:



Н.А. Сучков

2018 г.

Заказчик:

Исполнитель:

Приложение №1
к договору об оказании услуг
№ ПСС – Г 27/18 от « 28 » июня 2018 г.

Реестр объектов
МП ЖКХ Дедовичского района передаваемых на обслуживание
аварийно-спасательным формированием ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС»
в режиме аварийного ожидания.

Наименование объекта	Место нахождения	Вид вещества и его объем в год	Краткая характеристика объекта, местности	Ответственное лицо Заказчика, контактный телефон
Система теплоснабжения п. Дедовичи	Котельная № 1 п. Дедовичи, пл. Советов, д. 11	Природный газ, 461 000 куб. м	Сеть газопотребления расположена в границах населенного пункта	И.О. Директора Левковский В.А. 8(811-36) 92-316
	Котельная № 2 п. Дедовичи, ул. Интернациональная, д. 26а	Природный газ, 153 000 куб. м		
	Котельная № 3 п. Дедовичи, ул. Бундзена, д. 60а	Природный газ, 435 000 куб. м		

Контактные телефоны Исполнителя для сообщения о **ЧС**:

Тел. (8112) 72-40-65 – круглосуточно ответственный ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС».

Тел. (8112) 79-44-44 – круглосуточно (оперативный дежурный)

Факс для письменного сообщения: 72-40-65 79-44-90

Ответственное лицо Исполнителя: Николаев Владимир Борисович: 8-911-888-80-06

E-mail: pss2009pskov@mail.ru

И.О. Директора
МП ЖКХ Дедовичского района



В.А. Левковский

_____ 2018 г.

Директор
ООО «ПСКОВСОЮЗСПАС»



Н.А. Сучков

_____ 2018 г.

Заказчик:

Исполнитель:

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование аттестационной комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ **19038**

« 27 » февраля 2025 г.

Регистрационный № 16/2-1-329

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Общества с ограниченной ответственностью "ПСКОВСОЮЗСПАС"

(ПАСФ ООО "ПСКОВСОЮЗСПАС")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ:

ПСР, ГЗСР, ЛРН (терр.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **ООО "ПСКОВСОЮЗСПАС"**

(ОГРН:1096027000662, ИНН:6027119318)

Адрес: **ул. Советская, д. 51, офис 41, г. Псков,**

(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

Псковская область, Россия, 180000

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**

от 27 февраля 2025 №05-6прак

Действительно до: **27 февраля 2028 г.**

Председатель аттестационной комиссии:

В.А. Лепешев

Секретарь аттестационной комиссии:

М.В. Зайцев

