

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПАСО ПАСО «ЭКОСПАС» -
филиала АО «ПАС-ЭО»

/В.В. Глазков/
2025 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора-
директор Западного филиала» ООО «ККС»

/М.В. Воиhrин/
«19» февраля 2025 г.



«Славный»
М.В. Воиhrин

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ
НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ –**

система теплоснабжения пгт. Славный

регистрационный номер свидетельства: A11-01422-0036

котельная «пгт. Славный»

местонахождение: Российская Федерация, Тульская область, Арсеньевский
район, пгт. Славный, ул. Школьная, д. 10

г. Плавск

2025 г.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АС	– аварийная ситуация;
ГОСТ	– государственный стандарт;
НПБ	– нормы пожарной безопасности;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
СанПиН	– санитарные правила и нормы;
СН	– санитарные нормы;
СНиП	– строительные нормы и правила;
АСФ	– аварийно-спасательные формирования;
ОВ	– опасное вещество;
ПСП	– приемо-сдаточный пункт;
НКПВ	– нижний концентрационный предел воспламенения;
СИЗ	– средства индивидуальной защиты;
ОПО	– опасный производственный объект;
ПМЛА	– план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
ОР	– ответственный руководитель;
ДПД	– добровольная пожарная дружина;
ЧС	– чрезвычайная ситуация;
КЧС	– комиссия по чрезвычайным ситуациям.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Вводная часть.....	4
I. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ.....	5
Раздел 1. Характеристика объекта, в отношении которого разрабатывается план мероприятий.....	5
1.1. Характеристика и назначение объекта.....	5
1.1.1. Краткий перечень основных направлений деятельности организации, связанных с эксплуатацией объекта.....	5
1.1.2. Краткая характеристика местности, на которой размещается объект, природно-климатические условия проявления опасных природных явлений.....	5
1.2. Общие сведения о технологии.....	6
1.3. Сведения об обращающихся опасных веществах.....	7
Раздел 2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения.....	15
2.1. Определение возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий.....	15
2.2. Определение сценариев аварий с участием опасных веществ.....	15
Раздел 3. Характеристики аварийности, присущие объекту, в отношении которого разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таком объекте.....	15
Раздел 4. 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.....	16
4.1. Состав сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий, имеющихся на объекте.....	16
4.2. Организация взаимодействия сил и средств.....	16
4.3. Эвакуация людей, не занятых ликвидацией аварии.....	17
4.3.1. Состав и дислокация сил и средств.....	18
4.3.2. Специальные технические средства аварийно-спасательных формирований, используемые при локализации, ликвидации аварии.....	18
4.3.3. Перечень резерва материальных ресурсов объекта.....	22
4.3.4. Оснащенности средствами индивидуальной защиты.....	23
4.3.5. 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 надлежащей степени готовности.....	23
II. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ.....	25
1.2. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций.....	34
1.2.1. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте.....	35
1.2.2. Действия руководителей и производственного персонала при угрозе совершения или совершении актов незаконного вмешательства.....	36
1.2.2.1 Алгоритм порядка действий персонала в случае обнаружения или поступления информации об обнаружении неизвестного беспилотного летательного аппарата.....	37
1.2.3. Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте.....	38
1.2.4. Система взаимного обмена информацией между организациями - участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.....	39
1.2.5. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.....	40
2.2. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте может возникнуть угроза безопасности населения).....	42
Приложение 1.....	43

Вводная часть

План мероприятий разработан в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» в целях обеспечения готовности организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

Срок действия данного плана мероприятий составляет 5 лет. Объект относится к III классу опасности.

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий разрабатывается с целью:

1. Планирования действий персонала ОПО и специализированных служб на различных уровнях развития ситуаций;
2. Определения готовности организации к локализации и ликвидации аварий на ОПО;
3. Выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на объекте;
4. Разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО.

План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий основывается на:

1. Прогнозировании сценариев возникновения и развития аварий;
2. Постадийном анализе сценариев развития аварий;
3. Оценке достаточности принятых (для действующих ОПО) или планируемых (для проектируемых и строящихся) мер, препятствующих возникновению и развитию аварий;
4. Анализе действий персонала ОПО, специализированных служб при локализации и ликвидации аварий на соответствующих стадиях их развития.

Возможные сценарии аварийных ситуаций, их возникновение и развитие на производстве разработаны по условным энергетическим блокам.

Каждая аварийная ситуация может иметь несколько стадий развития; при сочетании определенных условий она может быть приостановлена или перейти в следующую стадию развития.

При этом могут иметь место различные уровни развития аварии:

Уровень «А» – характеризуется возникновением и развитием аварийной ситуации в пределах одного технологического блока, установки без влияния на смежные. Локализация аварийной ситуации на уровне «А» производится производственным персоналом установки с вызовом специальных подразделений при одновременном (срочном) оповещении должностных лиц, предусмотренных списком и схемой оповещения.

Уровень «Б» – характеризуется развитием аварийной ситуации с выходом за пределы блока и развитием её в пределах установки, предприятия.

Уровень «В» – аварийная ситуация характеризуется дальнейшим развитием и выходом ее за пределы территории установки, предприятия, организации, возможностью воздействия поражающих факторов на население близлежащих населенных пунктов, другие организации, окружающую среду. Локализация аварийной ситуации осуществляется с привлечением специализированных газоспасательных и пожарных частей.

ПМЛА, разработанный в организации для опасных производственных объектов, должен находиться у руководителя организации, в отделе (службе) охраны труда и промышленной безопасности, в аварийно-спасательной службе (формировании). На рабочем месте обслуживающего персонала.

ПМЛА пересматривается не реже чем один раз в 5 лет и уточняется в случаях изменений в технологии, аппаратурном оформлении, метрологическом обеспечении технологических процессов, а также после аварии.

I. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ

Раздел 1. Характеристика объекта, в отношении которого разрабатывается план мероприятий

Полное и сокращенное название организации:

Западный филиал Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы»

Западный филиал ООО «ККС»

Полный почтовый и электронный адреса, телефон, факс организации

301470, Тульская область, Плавский район, г. Плавск, ул. Октябрьская, 36-А

e-mail: Resurs-Plavck@yandex.ru, тел.: 8 (48752) 2-22-54

Фамилия, должность руководителей организации

Генеральный директор ООО «ККС» - Щукин Юрий Васильевич

Заместитель генерального директора – Директор Западного филиала ООО «ККС» - Возгрин Михаил Вячеславович

Краткий перечень основных направлений деятельности организации

Эксплуатация опасных производственных объектов III класса опасности

Объекты, на которые разрабатывается ПМЛА:

Котельная «пгт. Славный». Используемое топливо – газ. Располагается по адресу: Российская Федерация, Тульская область, Арсеньевский район, пгт. Славный, ул. Школьная, д. 10. Оснащена котлами типа Viessmann Vitoplex 100 в количестве 3 единиц.

1.1. Характеристика и назначение объекта

1.1.1. Краткий перечень основных направлений деятельности организации, связанных с эксплуатацией объекта

Западный филиал ООО «ККС» осуществляет производство, передачу и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). Данные котельные технологически не связаны, могут функционировать раздельно.

На опасном производственном объекте используется природный газ – воспламеняющееся вещество, т.е газ, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия.

1.1.2. Краткая характеристика местности, на которой размещается объект, природно-климатические условия проявления опасных природных явлений

В административном отношении ОПО находится в Арсеньевском районе, расположенном в юго-западной части Тульской области. Описываемая территория, находится в условиях умеренно континентального климата и характеризуется умеренно холодной зимой и теплым летом.

Этот регион подвержен воздействию западного переноса воздушных масс, в теплый период приводящего к выпадению осадков и понижению температур воздуха, а в холодный - к оттепелям и интенсивным снегопадам.

Зима совпадает с календарной. Среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца (февраль) -7.3°C . Абсолютный минимум температуры зафиксирован в феврале 1967 г. (-36.1°C). Весна приходит в середине марта и длится до конца мая. В этот период отмечается наибольшее количество ясных дней и меньше всего выпадающих осадков в сравнении с остальными сезонами года. Лето теплое, среднемесячные температуры воздуха меняются от $+17.1^{\circ}\text{C}$ в июне до $+19.4^{\circ}\text{C}$ в июле. Самый жаркий день наблюдался в августе 2010 г. ($+39.2^{\circ}\text{C}$). Осень отличается переменной погодой: то солнечной и теплой, то дождливой и промозглой.

За год выпадает около 614 мм осадков, из которых больше 35% приходится на летние месяцы. Самый дождливый – июль, самый сухой – март. Однако от года к году эти величины могут меняться: годовые суммы осадков могут составлять от 375 до 919 мм. Снег в среднем лежит в течение 133 дней году, достигая своей максимальной высоты (29 см) в феврале.

Основное направление ветров в течение осени и зимы – юго-западное. Весной и летом частота ветров разных направлений практически равна.

1.2. Общие сведения о технологии

Основное оборудование опасных производственных объектов системы теплоснабжения пгт. Славный

Таблица 1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО ¹	Краткая характеристика опасности в соответствии с приложением 1 к Федеральному закону №116-ФЗ	Наименование опасного вещества, тип; марка, модель (при наличии), регистрационный или учётный № (для подъёмных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учёту в регистрирующем органе (при наличии)), заводской № и (или) инвентарный № (при наличии) технического устройства	Проектные (эксплуатационные) характеристики технических устройств (объем, температура, давление в МПа, грузоподъёмность в тоннах), опасного вещества (вид, характеристика, количество опасного вещества, выраженное в тоннах регламентированного объема резервуаров, емкостей и параметрами трубопроводов или иного оборудования, процентное содержание сероводорода в добываемой продукции, объем выплавки и объем горных работ). Год изготовления и ввода в эксплуатацию.	Числовое обозначение признака опасности (2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6)
1	2	3	4	5	6
1	Котельная пгт. Славный	Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ	Viessmann Vitoplex 100 зав. № 7533571500109101 1 ед. Природный газ	Теплопроизводительность – 1,72 Гкал/ч Год изготовления 2015 Год ввода в экспл. 2017 ГОСТ 5542-14 247 м3/час	2.1
			Viessmann Vitoplex 100 зав. № 7533571500111104 1 ед. Природный газ	Теплопроизводительность – 1,72 Гкал/ч Год изготовления 2015 Год ввода в экспл. 2017 ГОСТ 5542-14 247 м3/час	
			Viessmann Vitoplex 100 зав. № 3 1 ед. Природный газ	Теплопроизводительность – 1,72 Гкал/ч Год изготовления 2015 Год ввода в экспл. 2017	

				ГОСТ 5542-14 247 м3/час	
			Газопровод наружный подземный высокого давления (Рпр-0,6 МПа) Проект №38-16-ГСН, ГСВ	Труба ПЭ Ø89*3,5 L=2,4 м с отводами 2,628 м НСПС 90*89ПЭ100rSDR11-0,5 м – 1 шт. Общая протяженность – 3,128 м	
			Газопровод наружный надземный высокого давления (Рпр-0,6 МПа) Проект №38-16-ГСН, ГСВ	Труба ПЭ Ø89*3,5 L=1,45 м с отводами 1,678 м Общая протяженность – 1,678 м	
			Газопровод наружный надземный высокого давления (Рпр-0,6 МПа) КШЦФ Gas 080/070.016.Н/П.02, №009668- 1 шт ИС – 89 – 1 шт Проект №38-16-ГСН, ГСВ	Труба ПЭ Ø89*3,5 L=0,62 м Общая протяженность – 0,695 м	
			Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ – 13-2Н-2У1 Заводской №2026 РДГ-50Н/35 №430, №435 Фильтр газовый ФГ-50 №01206,01205	Давление газа на входе 0,6 МПа Давление газа на выходе 0,03 МПа Продувочный патрубок Ду20=3,0 м 2 шт. Выход ПСК-25С/50-1,75 м Импульсный трубопровод Ду25-1,7 м	
			Газопровод наружный надземный среднего давления (Рпр-0,03 МПа) КШЦФ Gas 125/100.016.Н/П.02, №296- 1 шт ИС – 125 – 1 шт Проект №38-16-ГСН, ГСВ	Труба ПЭ Ø133*4 L=25,63, с отводами 27,15 м Общая протяженность – 27,41 м	
			Газопровод внутренний среднего давления (Рпр- 0,03 МПа) Проект №38-16-ГСН, ГСВ	Труба ПЭ Ø133*4 L=8,62 м с отводами 9,76 м Труба ПЭ Ø108*3,5 L=0,87 м Труба ПЭ Ø89*3,5 L=2,04 м Труба ПЭ Ø57*3,5 L=9,27 м с отводами и переходами 9,57 м Труба ПЭ Ø10*3,5 L=0,3 м Труба ПЭ Ø15*2,8 L=0,2 м Общая протяженность – 23,77 м	
			Здание котельной	Год постройки – 2017 г. Площадь – 104,0 м ² Фундамент – монолитный ж/б, стены – сэндвич панель, кровля - сэндвич панель	

1.3. Сведения об обращающихся опасных веществах.

Опасным веществом, обращающимся на объекте, является природный газ (метан), Основные свойства газа приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Свойства	Ед. измер.	Пропан	Бутан	Смесь (пропан- бутан)	Метан (природный газ)
1	Хим. формула		C ₃ H ₈	C ₄ H ₁₀	C ₃ H ₈ + C ₄ H ₁₀	CH ₄
2	Удельный вес газовой фазы	Кг/м ³	2.019	2.703	2.4	0.73
3	Относительный удельный вес (плотность по воздуху)	Кг/м ³	1.6	2.09	2.0 (в 2 раза тяжелее воздуха)	0.5(в 2 раза легче воздуха)

№	Свойства	Ед. измер.	Пропан	Бутан	Смесь (пропан- бутан)	Метан (природный газ)
4	Удельный вес жидкой фазы	Кг/л	0.420	0.57	0.5(в 2 раза легче воды)	-
5	Температура кипения (испарения)	°С	-42	-0.5	-	-162
6	Температура воспламенения	°С	510	475	510	645
7	Теплота сгорания	Ккал/м	21800	28300	22000	8500
8	Жаропроизводительность	°С	-	-	2100	2000
9	Пределы взрываемости	% газа в воздухе			Низ 2 Верх 10	Низ 5 Верх 15
10	Необходимое количество воздуха для сгорания газа	м³/м³			25	10
11	Объём паров	м³ с 1 кг м³ с 1 л	-	-	0.5 0.25	-
12	Скорость распространения пламени	м/сек	-	-	0.82	0.67

Таблица 3. Перечень аварий на объектах, связанных с природным газом

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
18.03.2008 г., ООО «Энергетик»	Взрыв газовоздушной смеси	Произошел взрыв газовоздушной смеси в топке котла ПТВМ-30М в результате нарушения технологического процесса.	Обрушена обмуровка котла, повреждено остекление здания котельной	Пострадавших нет
05.11.2008 г. ОАО «Леноблгаз»	Повреждение газопровода	При производстве земляных работ был поврежден газопровод диаметром 530 мм.	Отключены от газоснабжения ТЭЦ и ряд промышленных предприятий	Пострадавших нет
20.11.2008 г. ОАО «Воронежоблгаз»	Повреждение газопровода	При производстве земляных работ поврежден подземный газопровод высокого давления 1,2 МПа диаметром 325 мм.	Отключены от газоснабжения три котельные.	Пострадавших нет
24.11.2008 г. ООО «Алмаз»	Взрыв в топке котла	В ООО «Алмаз» произошел взрыв газовоздушной смеси в топке автоматизированного котла в результате нарушения технологического процесса.	Поврежден котел	Пострадавших нет
24.11.2008 г. ООО «Коммунальщик»	Взрыв в топке котла	В ООО «Коммунальщик» произошел взрыв газовоздушной смеси в топке котла в результате ошибочных действий персонала.	Повреждены обмуровка котла и газоход	Пострадавших нет
02.07.2009 г. Курск, ООО «СМУ 17»	Повреждение подземного газопровода	При производстве земляных работ поврежден подземный газопровод среднего давления, эксплуатируемый ПТУ ЭГС ОАО «Курскгаз», диаметром 325 мм. Причина аварии – проведение земляных работ в охранной зоне газопровода без согласования с эксплуатирующей организацией и без вызова на место представителя эксплуатирующей организации.	Прекращено газоснабжение трех микрорайонов города.	Пострадавших нет

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
14.07.2009 г. Самара, ЗАО «Коммун-ЭНЕРГО».	Взрыв водогрейного котла	Во время эксплуатации произошел взрыв водогрейного котла. Причины аварии – несрабатывание защиты котловой автоматики безопасности, отсутствие контроля за безопасной эксплуатацией котельной и за своевременным обучением и аттестацией обслуживающего персонала.	Разрушение оборудования котельной	Пострадавших нет
28.09.2009 Московская обл., Красногорский р-н, 28-й км автотрассы «Москва - Рига»	Утечка и воспламенение газа	В результате наезда легкового автомобиля на ограждение площадки произошло разрушение отключающей арматуры газопровода высокого давления, утечка и воспламенение газа. Причина аварии – дорожно-транспортное происшествие.	Разрушение газопровода	Пострадавших нет
05.10.2009 Ленинградская обл., 91-й км Верхне-Выборгского шоссе	Утечка газа без воспламенения	При проведении работ по прокладке газопровода «Северный поток» экскаватором поврежден подводящий газопровод высокого давления, был выход газа без воспламенения. Причина аварии – производство работ в охранной зоне газопровода, не обозначенного в проекте.	Повреждение газопровода	Пострадавших нет
13.10.2009 Ленинградская обл., 400 м от перекрестка автотрассы Пушкин - Малое Карлино, ОАО «Газпром», ОАО «Леноблгаз», филиал «Кингисепп-межрайгаз»	Утечка газа без воспламенения	При проведении работ по благоустройству территории произошло скатывание экскаватора с дорожной насыпи, в результате чего был поврежден газопровод высокого давления. Причина аварии – проведение земляных работ в охранной зоне газопровода без разрешения эксплуатирующей организации и в отсутствие ее представителя.	Повреждение газопровода	Пострадавших нет

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
19.10.2009 г. Саратов, ОАО «Сарэнергомаш», производственная котельная.	Взрыв газовоздушной смеси	При производстве ремонта автоматики произошел взрыв газовоздушной смеси в топке котла. Причины аварии – неудовлетворительная организация производства работ, неудовлетворительный уровень производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на предприятии	Разрушение котла	Пострадал один человек
22.10.2009 г. Тюмень, ООО «Тюмень- межрайгаз», газопровод высокого давления «Городское газовое кольцо».	Утечка газа	Во время планового обследования газопровода была обнаружена утечка газа. Причина аварии – образование продольной трещины в стенке трубы, вызванное механическим повреждением газопровода при производстве земляных работ.	Для устранения утечки было прекращено газоснабжение 12-ти котельных, 36-ти предприятий и 1 тыс. 547-ми бытовых потребителей	Пострадавших нет
26.10.2009 Омская обл., Омский район ОАО «Омскоблгаз».	Утечка газа	При производстве земляных работ в с. Лузино произошло повреждение газопровода высокого давления с выходом газа.	Прекращено газоснабжение двух котельных и 3700 квартир.	Пострадавших нет
30.12.2009, Ставропольский край, Крымский район, 13 км магистрального газопровода «Анастасиевская- Новороссийск», ООО «Газпромтрансгаз- Кубань»	Утечке газа с последующим возгоранием	Техническая причина происшедшей аварии - разрушение прокладки нижнего фланцевого соединения задвижки	Разрушение газопровода	Пострадавших нет
17.02.2010 Ставропольский край, Кировский р-н, станица Марьинская	Утечка газа, взрыв газовоздушной смеси в помещении котельной	Подача газа произведена неустановленным лицом (лицами). Выведена из строя естественная вентиляция помещения котельного зала,	Разрушение здания	Травмы получили два оператора, один из которых скончался

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
ООО «Радуга»		помещение котельного зала не оснащено системами контроля воздуха по содержанию в нём окиси углерода и метана, ООО «Радуга» не обеспечило предотвращение проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц, недостаточный производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности со стороны должностных лиц ООО «Радуга», ООО «Радуга» осуществляет эксплуатацию взрывопожароопасного производственного объекта – системы газопотребления ООО «Радуга» без лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов, опасный производственный объект (система газопотребления предприятия) не зарегистрирован в государственном реестре опасных производственных объектов.		
01.05.2010 г. 45-км автодороги «Лечинкай – Булунгу»	Разгерметизация наземного газопровода высокого давления	В результате наезда автомашины разгерметизировался наземный газопровод высокого давления.	Прекратилась подача газа в два населенных пункта	Пострадавших нет
24.06.2010 г. ОАО «Белгородоблгаз»	Разгерметизация газопровода, пожар	Во время завершения строительства нового газопровода был поврежден действующий газопровод, что привело к выходу газа с воспламенением.	Повреждение газопровода	Пострадавших нет

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
23.11.2010 г.Новгородская обл., газопровод-отвод на ГРС «Короцко» в районе 434-го км МГ «Белоусово-Ленинград».	Разгерметизация газопровода	При проведении земляных работ экскаватором был повреждён участок газопровода-отвода без возгорания.	Отключение потребителей не осуществлялось	Пострадавших нет
. 24 июня 2015 года в ОАО «Газпром газораспределение Тула» (Тульская обл., г. Новомосковск)	Возгорание природного газа	Возгорание природного газа при проведении работ по замене отключающего устройства на шаровой кран с ликвидацией газового колодца на стальном подземном газопроводе низкого давления	Повреждение газопровода	Групповой несчастный случай, в результате которого три человека получили травмы
27 июня 2015 года в филиале ОАО «Газпром газораспределение Брянск» (г. Брянск)	прогорание резиновых уплотнительных прокладок фланцевого соединения задвижки с последующим выходом газа и его воспламенением	В результате природного явления - удара молнии в район нахождения запорного отключающего устройства - задвижки надземного исполнения Ду200мм газопровода высокого давления II категории (Р проектное - 6 кгс/см ² , Р рабочее 3 кгс/см ²) от ГРС-1 к пер. Бежицкому (между н.п. Кузьмино и 10-м микрорайоном г. Брянска) произошло прогорание резиновых уплотнительных прокладок фланцевого соединения задвижки с последующим выходом газа и его воспламенением	Отключены от газоснабжения 30 абонентов в н.п.Толмачево Брянского района Брянской области	Пострадавших нет
04 декабря 2016 года в филиале АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (Рязанская область, г. Рыбное)	Повреждение подземного стального газопровод среднего давления	Проведение земляных работ в охранной зоне газопровода без согласования и вызова представителей АО «Газпром газораспределение Рязанская область» на место проведения работ.	Прекращена подача газа населению района на 14 час. 35 мин	Пострадавших нет
27 марта 2017 года в 11 часов 55 минут в филиале АО «Газпром	Возгорание природного газа	Снижение усталостной прочности металла в месте резьбового соединения крана и импульсной трубки	Повреждение газопровода	Пострадавших нет

Дата и место	Вид аварии	Описание аварии и основные причины	Масштабы развития аварии	Число пострадавших, ущерб
газораспределение Тула» в г. Щекино, РЭС «Черньрайгаз»		непосредственно в месте примыкания крана и контргайки, что подтверждается отсутствием заметных остаточных деформаций и наличие на поверхности излома зоны развития трещины с гладкой поверхностью и зоны поломки с шероховатой поверхностью и со следами хрупкого кристаллического излома		

Анализ основных причин произошедших аварий.

Для обоснования основных причин, способствующих возникновению аварий в сети газопотребления, проанализировано 22 аварий, происшедших на других аналогичных объектах и аварий, связанных с природным газом.

Анализ основных причин происшедших аварий позволил выделить следующие взаимосвязанные группы причин:

- нарушения при производстве земляных работ – (9 аварий) 41%;
- дорожно-транспортное происшествие – (2 аварии) 9%;
- нарушения требований правил промышленной безопасности – (3 аварии) 14%;
- коррозия, разрушение целостности оборудования – (3 аварии) 13%;
- нарушения персоналом технологического процесса – (5 аварий) 23%.

Раздел 2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствий аварий, а также источники (места) их возникновения

2.1. Определение возможных причин возникновения аварии и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий

На объекте выделяются три группы взаимосвязанных причин, способствующих возникновению и развитию аварий:

- отказы оборудования (коррозия, физический износ, механические повреждения, ошибки при проектировании и изготовлении, дефекты в сварных соединениях, усталостные дефекты металла, не выявленные при освидетельствовании, нарушение режимов эксплуатации - переполнение емкостей, превышения давления);

- ошибки персонала (проведении ремонтных и профилактических работ, пуске и остановке оборудования, локализации аварийных ситуаций);

- внешние воздействия природного и техногенного характера (штормовые ветры и ураганы, снежные заносы, ливневые дожди, грозовые разряды, механические повреждения, диверсии, взрывы, пожары).

Наличие эффективных средств, противоаварийной защиты и пожаротушения, предупредительной сигнализации, обученность персонала действиям по локализации аварий способствуют уменьшению вероятности возникновения и развития аварий.

Технологическая авария, сопровождаемая выбросом газа, с опасностью возникновения взрывов и пожаров угрожает жилым домам и объектам социально-бытового назначения, размещённым на территории пгт. Славный.

2.2. Определение сценариев аварий с участием опасных веществ

Возможные аварии:

- отключение электроэнергии;
- нарушение целостности газопровода и другие неплотности в газопроводе после входной газовой задвижки;
- взрыв или погасание пламени горелки;
- пожар в помещении котельной;
- проникновение на территорию ОПО посторонних лиц, обнаружение на территории посторонних предметов.

Раздел 3. Характеристики аварийности, присущие объекту, в отношении которого разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таком объекте

Аварийным положением считается режим или состояние оборудования, при котором имеют место недопустимые, по сравнению с проектными, отклонения параметров и скоростей их изменения, состава рабочих сред, появление дефектов и повреждений на работающем оборудовании, исчезновение возможности контроля или воздействия штатными средствами на один или сразу несколько параметров.

Раздел 4. 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

4.1. Состав сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий, имеющихся на объекте

Для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объекте привлекается ПАСФ Центральный аварийно-спасательный отряд (ЦАСО) «ЭКОСПАС» - филиал АО «ЦАСЭО»

Противопожарные звенья (ППЗ) обеспечивают успешное выполнение возложенных на них задач. В состав ППЗ включены сотрудники, имеющие на вооружении специальные технические средства, СИЗ, необходимые для выполнения задач по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ (АС и ДНР) по ликвидации последствий аварий. Их взаимодействие, совместная слаженность действий отрабатывается согласно графика проведения тренировочных занятий по ПМЛА, проведением учений.

Организация и оказание медицинской помощи работникам, пострадавшим при авариях, осуществляется силами подразделения ГУЗ «Одоевская ЦРБ им. П. П. Белоусова». При недостаточности указанных сил и средств привлекаются в установленном порядке силы и средства областной территориальной подсистемы РСЧС.

4.2. Организация взаимодействия сил и средств

Основные цели взаимодействия:

- создание эффективного механизма взаимодействия сил в случае возникновения аварийной ситуации;
- повышение степени защиты населения и территорий от аварийных ситуаций на опасном производственном объекте, путем совершенствования системы взаимодействия.

Привлекаемым профессиональным аварийно-спасательным формированием для ликвидации последствий аварий является профессиональное аварийно-спасательное формирование Центрального аварийно-спасательного отряда «ЭКОСПАС» - филиала АО «Центральных аварийно-спасательных и экологических операций» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» (Приложение № 1. Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ). Четкое взаимодействие между ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» филиал АО «ЦАСЭО» и персоналом Западного филиала ООО «ККС» повысит эффективность действий аварийно-спасательных формирований в ликвидации угрозы жизни и здоровью людей, прежде всего, за счет сокращения времени прохождения тревожного сигнала и сокращения времени на прибытие к месту аварийно-спасательных формирований.

Перечень взаимодействующих организаций представлен в таблице 4.

Взаимодействие осуществляется согласно схемам на рисунке 1.

Таблица 4. Перечень взаимодействующих организаций

№ п/п	Наименование	Телефон	Контактное лицо	Цели привлечения сил и средств
1	Администрация муниципального образования Славный	8 (48733) 5-43-22 8 (48733) 5-45-65	Глава администрации	Вызов дополнительных сил и средств в случае нехватки имеющихся в наличии, координация взаимодействия с другими структурами и ведомствами

№ п/п	Наименование	Телефон	Контактное лицо	Цели привлечения сил и средств
2	ГУ МЧС РФ по Тульской области	8-(4872)56-99-99	Оперативный дежурный	Привлечение специалистов по выработке мероприятий по ликвидации ЧС
3	7-го ОФПС, ГУ МЧС России по Тульской области, Тула.	01 (112) +7 (48762) 3-43-49;	Оперативный дежурный	Обеспечение пожарной безопасности ведения работ по ЛЧС(Н), локализация и ликвидация пожароопасных ситуаций
4	ФС Ростехнадзора г. Тула	8-(4872)36-24-02	Приемная	Участие в расследовании причин возникновения аварийной ситуации
5	ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» филиал АО «ЦАСЭО»	8-916-178-26-15 8 496- 466- 88-04	Оперативный дежурный	Обеспечение выполнения газоопасных газоспасательных работ

Локализация и ликвидация аварий

До прибытия персонала «Аварийно-спасательных формирований» работы по локализации и ликвидации аварии на ПСП производятся силами и средствами Западного филиала ООО «ККС». По прибытии персонала «Аварийно-спасательных формирований» руководитель работ кратко информирует старшего руководителя аварийно-спасательных формирований:

- о пострадавших при аварии;
- о возможности взрыва, пожара, отравлений как последствиях аварии;
- о месте, размере и характере аварии и мерах, принятых по её ликвидации;
- о необходимых действиях по предупреждению пожара, взрыва и о действиях по ликвидации аварии.

Если в период ликвидации аварии возник пожар, то непосредственное руководство по тушению пожара принимает на себя ответственный руководитель.

При этом он обязан доводить информацию о ходе проведения работ по локализации и ликвидации пожара.

Начальник отделения рабочей группы должен: постоянно доводить информацию о ходе проведения работ по локализации и ликвидации пожара на объекте, ответственному руководителю работ.

Ответственный руководитель обязан:

- обеспечить персоналом для выполнения работ, связанных с тушением пожара и эвакуацией имущества;
- обеспечить объект автотранспортом для подвозки воды и пенообразователей, землеройными машинами;
- обеспечить, по указанию начальника отделения рабочей группы, работы по отключению или переключению коммуникаций и т.д.;
- корректировать действия персонала при выполнении работ, связанных с тушением пожара;
- обеспечить защиту людей, принимающих участие в тушении пожара, обрушении конструкций, поражений электрическим током, отравлений, ожогов.

4.3. Эвакуация людей, не занятых ликвидацией аварии

При необходимости проводятся мероприятия по вывозу рабочих и служащих, не занятых в процессе производства, из зоны ЧС в безопасное место.

4.3.1. Состав и дислокация сил и средств

Состав рабочей группы спасателей

Таблица 5

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены (минут)	5
Количество спасателей в дежурной смене, человек	37	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

4.3.2. Специальные технические средства аварийно-спасательных формирований, используемые при локализации, ликвидации аварии

Таблица 6

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))	Для выполнения ПСР, ГЗСР, АСР ЛРН (тер.), АСР ТП на опасных производственных объектах топливно-энергетического комплекса, расположенных на территории: Московской области, Брянской области, Воронежской области, Калужской области, Смоленской области, Тамбовской области, Тверской области, Ярославской области.		
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)	Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)	Полное и сокращенное наименование учредителя	
28.11.2011	Приказ о создании ПАСФ Центральный аварийно-спасательный отряд «ЭКОСПАС» - филиал АО «ЦАСЭО» № 141/1 от 28.11.2011г. АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»	Акционерское общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» (АО «ЦАСЭО»). ОГРН: 1027700261137 ИНН: 7709267582	
Место дислокации:	г. Бронницы, Московская область, Российская Федерация	пер. Пионерский, д. 40	140170
	г. Брянск, Брянская область, Российская Федерация	ул. 7-я линия, д. 42	241050
	г. Воронеж, Воронежская область, Российская Федерация	Монтажный проезд, д. 5/20	394028
	г. Калуга, Калужская область, Российская Федерация	ул. Болдина, д. 71	248002
	г. Смоленск, Смоленская область, Российская Федерация	пр-т. Гагарина, д. 47	214018
	г. Мичуринск, Тамбовская область, Российская Федерация	Липецкое шоссе, д.55	393760
	г. Тверь, Тверская область, Российская Федерация	ул. Инициативная, д. 4	170004
	г. Ярославль, Ярославская область, Российская Федерация	ул. Промышленная, д.2	150044
Телефон (факс) приемная и дежурного АСФ, адрес электронной почты:		8(496) 466-88-04; факс: 8(496) 466-95-18 8-916-178-26-15– круглосуточный (оперативный дежурный), E-mail: : bronnitsy@ecospas.ru web: www.ecospas.ru	
Количество зданий (строений)	Общая площадь, 4 806.99 кв.м.	Право владения, пользования и распоряжения зданиями (собственность, рента, аренда и др.)	
18	400,5	Собственность АО «ЦАСЭО»	
	451,9	Собственность АО «ЦАСЭО»	
	12,2	Собственность АО «ЦАСЭО»	
	1 735,4	Собственность АО «ЦАСЭО»	
	143,49	Аренда. Договор № 01-01/23 от 01.22.2023 г.	
	92,3	Аренда. Договор № 23/24 от 01.11.2023 г.	
	221	Аренда. Договор № 22082023 от 22.08.2023 г.	
	83,5	Аренда. Договор № 01-12/18 от 01.12.2018 г.	

		76 87,2 65 434,8 495,4 88,3 420	Аренда. Договор б/н от 01.10.2019 г. Аренда. Договор № 10/10-2023 от 10.06.2023 г. Аренда. Договор № 201/1/2024П от 01.05.2024 г. Аренда. Договор № м-24-02-001 от 01.05.2024 г. Соглашение с МЧС РФ № 1 от 19.02.2020 г. Аренда. Договор № 02-112-2/2021-ЮЛ от 14.08.2023 г. Аренда. Договор № 28/203 от 31.10.2023 г.				
Укомплектованность личным составом		Всего аттестованных спасателей	в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	по списку		спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
184	184	181	146	12	19	1	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ							
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)		
25.07.2024 г. № 16228			ОАК ТЭК 16/2-1		25.07.2024 г. №05-17прак		

I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	да
АСР, связанные с тушением пожаров	да
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне РФ (ЛРН на море)	-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ	да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены (минут)	5
Количество спасателей в дежурной смене, человек	37	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, человек	нет	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ

Газоспасатель	Спасатель ПСР	Спасатель АСР ТП	Спасатель АСР ЛРН(море)	Спасатель АСР ЛРН(тер.)	Водитель	Водолаз
181	181	86	-	181	32	-

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Автотранспорт			
Автомобиль легкого класса повышенной проходимости с возможностью доставки оборудования (грузопассажирский) из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	3	8	Собственность
Автомобиль среднего или тяжелого класса повышенной проходимости, грузопассажирский из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	4	9	Собственность
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	1	Собственность
Газоспасательные автомобили / из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	1	1	Собственность
Автоцистерны / из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	1	2	Собственность
Пожарные автомобили (осн./спец.)	1	1	Собственность

Прицеп автомобильный, для оперативной доставки резервного оборудования	5	5	Собственность
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Снегоход	-	-	-
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Инженерная техника			
Кран-манипулятор автомобильный	-	1	Собственность
Трактора, бульдозеры	-	-	
Экскаваторы	-	-	
Самосвалы	-	-	
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда	-	-	-
Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт каждое и грузоподъемностью судовых кранов (стрел) не менее 700 кг.	-	-	-
Суда, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 100 кВт каждое и грузоподъемностью не менее 3 т	-	-	-
Средства связи			
Радиостанции носимые	10	32	Собственность
Радиостанции стационарные	-	-	-
Радиостанции автомобильные	2	2	Собственность
Спутниковые системы связи	-	-	-
Средства обнаружения пострадавших			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	184	184	Собственность
Шланговый дыхательный аппарат	1	1	Собственность
Противогазы (маски ЗМ) изолирующие	22	80	Собственность
Костюмы защитные открытого типа	140	140	Собственность
Костюмы защитные закрытого типа	44	44	Собственность
Респиратор газодымозащитный	60	100	Собственность
Самоспасатель	-	-	-
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	10	Собственность
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	8	8	Собственность
Пневмодократы/пневмопластырь	8	8	Собственность
Магнитное герметизирующее устройство	8	8	Собственность
КИТ набор для устранения утечек	8	8	Собственность
Слесарный инструмент	8	8	Собственность
Переносные электростанции	8	8	Собственность
Бензопилы	8	8	Собственность
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	96	96	Собственность
Теплоотражательный костюм	96	96	Собственность
Шлем пожарного-спасателя ШКПС	184	184	Собственность
Огнетушители	96	96	Собственность
Мотопомпы пожарные	3	3	Собственность
Пояс пожарного с карабином	96	96	Собственность
Средства защиты рук (краги) пар	96	96	Собственность
Средство защиты ног (сапоги) пар	96	96	Собственность
Топор в чехле	96	96	Собственность

Средства десантирования с летательных аппаратов			
Парашотно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Плавсредства			
Суда (рабочие катера) для проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	2	2	Собственность
Лодка моторная резиновая (ПВХ) с жестким дном на специальном прицепе	3	3	Собственность
Лодка весельная 3-х местная	3	3	Собственность
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты/спасательные круги	40	40	Собственность
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боновые заграждения высотой стенки не менее 830 мм.	-	-	-
Боны заградительные 300/500/750, всего (м)	3000	3070	Собственность
Боновое заграждение зимнее	90	90	Собственность
Нефтеперекачивающие системы (м3/час)	120	385	Собственность
Щитовое боновое заграждение, подпорная стенка (м)	120	120	Собственность
Средства сбора нефти и нефтепродуктов на поверх. Водных объектах (м3/час)	160	970	Собственность
Средства сбора нефти и нефтепродуктов с твердой поверхности (м3/час)	120	200	Собственность
Емкости временного хранения на сухопутной территории (м3)	120	120	Собственность
Емкости временного хранения с поверхности воды (м3)	2300	2320	Собственность
Распылитель сорбентов	4	4	Собственность
Сорбент (кг)	5000	5000	Собственность
Устройство отжимное	2	2	Собственность
Боны сорбирующие	500	500	Собственность
Средства для резки льда (бензопилы, ледорезные установки ЛУ)	3	3	Собственность
Горное, альпинистское снаряжение			
Высотное снаряжение (компл)	8	8	Собственность
Штатив треного в комплекте с лебедкой	8	8	Собственность
Приборы контроля, оборудование обслуживания			
Прибор для проверки качества сжатого воздуха	2	2	Собственность
Система контроля дыхательных аппаратов	2	2	Собственность
Медицинское имущество/средства оказания первой помощи			
Носилки	8	8	Собственность
Щит спинальный	8	8	Собственность
Набор первой помощи, травматологический НИП -02, Медицинская сумка	8	8	Собственность
Шины иммобилизационные лестничные/вакуумные	8	8	Собственность
Ручной аппарат ИВЛ типа Амбу	8	8	Собственность
Средства жизнеобеспечения			
Палатка	8	8	Собственность
Мешки спальные	40	40	Собственность
Оборудование для приготовления пищи (компл)	8	8	Собственность
Средства освещения	8	8	Собственность
Тепловая пушка	8	8	Собственность
Другое оборудование и снаряжение			
Бензокустореz	8	8	Собственность
Компрессор для наполнения воздушных баллонов ДА с давлением 300-330 кг/см2	8	8	Собственность
Генератор электрического тока автономный	4	4	Собственность
Генератор горячей (перегретой) воды, парогенератор в искробезопасном исполнении в комплекте со шлангами и насадками	4	4	Собственность
Установка для утилизации (обезвреживания) нефтезагрязненных отходов	4	4	Собственность
Лопата штыковая (искробезопасная)	30	30	Собственность
Лопата совковая (искробезопасная)	30	30	Собственность
Грабли	30	30	Собственность
Топор плотницкий	8	8	Собственность

Верёвка с набором карабинов	300	300	Собственность
Осветительный комплекс	4	4	Собственность
Комплект рукавов (метров)	400	400	Собственность
Спецодежда нефтестойкая	400	400	Собственность
Искрогаситель с пламя отсекающими элементами	8	16	Собственность

4.3.3. Перечень резерва материальных ресурсов объекта

Таблица 7

№ п/п	Наименование	Ед. изм	Кол-во
1.	Хомуты аварийные в комплекте со шпильками для каждого диаметра труб по 2 шт. (диаметры: 57,76, 89, 108, 159 мм)	шт.	10
2.	Сертифицированные межфланцевые заглушки Ст.20 Ду 50 Ру 16; Ду 80 Ру 16; Ду 100 Ру 16; Ду 150 Ру 16; по 2 шт. каждого диаметра.	шт.	8
3.	Электроды МРЗ Ø - 3 мм Ø - 4 мм	кг.	5 10
4.	Очки защитные	шт.	1
5.	Маска сварщика	шт.	1
6.	Лопата штыковая	шт.	4
10.	Лопата совковая	шт.	1
11.	Ведро	шт.	2
12.	Веревка (канат пеньковый)	м.	20
15.	Лом	шт.	2
16.	Ветошь	кг.	5
17.	Кувалда	шт.	2
18.	Молоток	шт.	1
19.	Секач	шт.	1
20.	Топор	шт.	1
21.	Багор	шт.	1
22.	Зубило	шт.	1
23.	Нож	шт.	1
24.	Ножницы по металлу	шт.	1
25.	Ключ штурвальный	шт.	2
26.	Ножовка по дереву	шт.	1
27.	Ножовка по металлу	шт.	1
28.	Полотна для ножовки по металлу	шт.	3
29.	Газовый ключ № 2,3	шт.	2
30.	Набор гаечных ключей (омеднённых) 10-46	шт.	1
31.	Набор торцовых ключей	компл.	1
32.	Набор отверток	компл.	1
33.	Плоскогубцы	шт.	1
34.	Набор напильников	компл.	1
35.	Рулетка 5 м	шт.	1
36.	Штангенциркуль 0-250 мм	шт.	1
37.	Дрель ручная	шт.	1
38.	Набор сверл 4- 12 мм	компл.	1
39.	Поранит толщина 3мм толщина 5 мм	м.кв.	5 5
41.	Набор крепежа (шпильки, гайки) М 16	шт.	по 10
42.	Лента ФУМ	кг.	1
43.	Литол	кг.	1
44.	Вентиль игольчатый под манометр 1/2 и 3/4 дюйма	шт.	4

45	Задвижка ЗКЛ2ХЛ1: на Ру = 1.6 МПа по 1 шт. каждого диаметра на Ру = 4.0 МПа по 1 шт. каждого диаметра	шт. шт.	1 1
46.	Манометр технический 1, 6, 16 атм. по одному каждого	шт.	3
47.	Аптечка	шт.	1
48.	Спецодежда летняя	компл.	2
49.	Спецодежда зимняя	компл.	2
50.	Спецодежда сварщика	компл.	1
51.	Костюм прорезиненный	компл.	1
53.	Рукавицы	пар.	10
54.	Противогаз ПШ	шт.	1
55.	Противогаз фильтрующий	шт.	2
56.	Огнетушитель ОП -10	шт.	1
57.	Спасательный пояс с веревками	шт.	2
58.	Фонарь электрический во взрывозащищенном исполнении	шт.	2
59.	Трубы аварийного запаса по каждому диаметру промышленных и технологических трубопроводов (от протяженности трубопроводов)	%	0,3

4.3.4. Оснащенности средствами индивидуальной защиты

Таблица 8

№п/п	Наименование СИЗ	Количество	Срок годности
1	Каска защитная ТУ. 5 978-4253-75	На каждого	24 месяца
2	Подшлемник тёплый ТУ 2. 17-887-72	На каждого	24 месяца
3	Очки защитные	На каждого	До износа
4	Противогаз шланговый ПШ ТУ 6. 16-1465-70	2 комплекта	По результатам испытаний
5	Противогаз фильтрующий ГОСТ 12.04.125-15	На каждого	По результатам испытаний (1раз в 3 мес.)
6	Ковры резиновые диэлектрические ГОСТ 4997-75	У каждого пускового устройства	До механического повреждения
7	Перчатки резиновые диэлектрические ТУ 38-106359-79	3 пары	По результатам испытаний (1раз в 6мес.)
8	Пояс предохранительный ГОСТ 12.04.089-80	1 шт.	По результатам испытаний (1раз в год.)
9	Носилки санитарные ГОСТ 16040-74	1 шт.	по результатам испытаний. 12 месяцев
10	Пояс предохранительный	3 шт	По результатам испытаний. 12 месяцев
11	Спасательная верёвка	3 шт	По результатам испытаний. 12 месяцев
12	Медицинская аптечка	1 шт.	12 месяцев

4.3.5. 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 надлежащей степени готовности

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 (ред. от 17.01.2024) «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных

ситуаций» готовность АСФ к реагированию на ЧС и проведению работ по их ликвидации определяется в ходе аттестации, а также во время проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий МЧС России, органами государственного надзора, органами по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям субъектов Российской Федерации, а также федеральными органами исполнительной власти, создающими указанные службы и формирования.

Функционирование опасного производственного объекта – системы теплоснабжения пгт. Славный предполагает полную обеспеченность необходимым штатом основного и обслуживающего персонала. На объекте разработаны инструкции по правилам эксплуатации оборудования и установок, по технике безопасности при проведении различных работ, по охране труда для отдельных категорий специалистов, по действию обслуживающего персонала при возможных аварийных ситуациях, утвержденные руководителем объекта. Перед допуском к самостоятельной работе персонал проходит обучение на курсах по рабочим профессиям и целевому назначению. Каждый сотрудник, принимаемый на работу, проходит вводный инструктаж по технике безопасности, охране труда, первичный инструктаж на рабочем месте и стажировку под руководством опытного наставника и допускается к самостоятельной работе только после проверки знаний по безопасности труда.

В Западном филиале ООО «ККС» ежегодно проводятся комплексные занятия с целью отработки практических навыков по взаимодействию всех подразделений при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций. Персонал проходит теоретический и практический курс обучения. Эти занятия направлены на отработку взаимодействия персонала при возникновении одной из возможных аварийных ситуаций. Для закрепления знаний и правильных действий персонала в чрезвычайных ситуациях проводятся противоаварийные тренировки, плановые занятия по пожарно-техническому минимуму, тренировки по оказанию доврачебной медицинской помощи.

Для организации и координации работ по локализации и ликвидации ЧС в Западном ООО «ККС» создана КЧС, которая является организационной структурой, предназначенной для управления операциями по локализации и ликвидации ЧС на опасных производственных объектах Западного филиала ООО «ККС».

II. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ

РАЗДЕЛ 1

Оперативная часть ПМЛА уровня «А»

Таблица 9

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
Блок № 1				
С-1-1. Разгерметизация участка газопровода, арматуры, фланцевых соединений на территории организации.	Причины: - коррозионный, физический износ; - механическое повреждение; - нарушение ведения технологического режима, регламентных работ производственным персоналом; - нарушение правил ведения земляных работ. Опознавательные признаки: - видимый разрыв технического устройства; - загазованность территории, специфический запах природного газа; - шум (свист), создаваемый истекающим газом; - срабатывание световой и звуковой сигнализации	Отсечение блока, участка запорной арматурой. Прекращение подачи природного газа из магистрального газопровода. Исключение источников зажигания. Аварийное освобождение трубопровода на свечу.	На участке газопровода – ручная арматура, сбросные свечи. Контрольно-измерительные приборы учета давления, расхода природного газа Телефонная связь. Система автоматической сигнализации и противоаварийной защиты предприятия. Первичные средства пожаротушения. Инструмент аварийного шкафа.	1. Первый заметивший: - окриком или любым доступным средством связи предупреждает об опасности всех людей, находящихся в районе аварии, - сообщает об аварии ответственному за газовое хозяйство. 2. Ответственный за газовое хозяйство: - при необходимости вызывает газовую службу по телефону 104; - при необходимости вызывает скорую медицинскую помощь по телефону 103; - при необходимости оповещает организацию-поставщика газа о необходимости прекращения поставки газа; 3. Ответственный за газовое хозяйство: - ограничивает доступ персонала организации и посторонних на территорию предприятия; - прекращает все виды работ на территории организации; - выводит всех присутствующих и, при наличии, пострадавших людей из опасной зоны в безопасное место; (при необходимости) - до прибытия медицинских работников организует и оказывает первую помощь пострадавшим; - организует встречу аварийных служб; - организует ограждение опасной зоны, установку предупредительных и запрещающих проезд знаков; - организует работу персонала организации по ликвидации аварии;

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
	Возможные последствия: - образование взрывоопасного облака; - взрыв; - пожар; - разрушение аппаратуры, коммуникаций, сооружений; - травмирование людей.			4. Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове, (примерное время прибытия 30 минут), используя необходимые средства защиты, по прибытию приступает к локализации и ликвидации аварийной ситуации в соответствии со своими должностными обязанностями по согласованию с ответственным руководителем работ. 5. Персонал скорой помощи (примерное время прибытия 10 мин.): - оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в лечебные учреждения; - организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации. 6. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации: - осуществляет руководство персоналом организации, выполняющим работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации, координирует действия аварийных служб; - информирует руководство организации о ходе выполнения работ по ликвидации последствий аварии.
С-1-2. Взрыв облака ГВС на территории организации. С-1-3. Факельное горение природного газа на территории организации	Причины: - загазованность территории организации; - образование взрывопожароопасного облака газовоздушной смеси в газопроводе; - наличие источников воспламенения.	Отсечение блока, участка запорной арматурой. Прекращение подачи природного газа из магистрального газопровода. Исключение источников зажигания. Аварийное освобождение	На участке газопровода – ручная арматура, сбросные свечи. Контрольно-измерительные приборы учета давления, расхода природного газа. Телефонная связь. Система автоматической сигнализации и противоаварийной защиты предприятия.	1. Первый заметивший: - окриком или любым доступным средством связи предупреждает об опасности всех людей, находящихся в районе аварии, - сообщает об аварии ответственному за газовое хозяйство. 2. Ответственный за газовое хозяйство: - вызывает газовую службу по телефону 104; - вызывает ПАСФ ЦАСО «ЭКСПАС» - при необходимости вызывает скорую медицинскую помощь по телефону 103;

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
	Опознавательные признаки взрыва: - резкий хлопок; - огненная вспышка. Опознавательные признаки пожара: -открытое факельное пламя из газопровода. Возможные последствия взрыва: - разрушение оборудования; - травмирование людей; - пожар. Возможные последствия пожара: - разрушение оборудования; - термическое поражение персонала.	газопровода на свечу.	Первичные средства пожаротушения.	- при необходимости оповещает организацию-поставщика газа о необходимости прекращения поставки газа. 3. Ответственный за газовое хозяйство, оценив ситуацию: - прекращает все виды работ на территории организации; - выводит всех присутствующих и, при наличии, пострадавших людей из опасной зоны в безопасное место; - до прибытия медицинских работников оказывает первую помощь пострадавшим; - организует встречу сервисной службы; - организует ограждение опасной зоны, установку предупредительных и запрещающих проезд знаков; - организует работу персонала организации по ликвидации аварии; - дежурит до полной ликвидации аварийной ситуации. 4. Персонал организации, принимающий участие в ликвидации аварии: - по указанию ответственного за газовое хозяйство, используя первичные средства пожаротушения организации, приступает к тушению пожара до прибытия команды ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - производит ограждение опасной зоны, устанавливает предупредительные и запрещающие проезд знаки. 5. Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове, (примерное время прибытия 30 минут), используя необходимые средства защиты, по прибытию приступает к локализации и ликвидации аварийной ситуации в соответствии со своими должностными обязанностями по согласованию с ответственным руководителем работ.

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
				6. ПАСФ ЦАСО «ЭКСПАС» (примерное время прибытия и развертывания 60 мин.): - при необходимости выполняет газоопасные работы - при необходимости выполняет работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации по согласованию с ответственным руководителем работ; - организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации. 7. Персонал скорой помощи (примерное время прибытия 10 мин.): - оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в лечебные учреждения; - организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации. 8. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации: - осуществляет руководство персоналом организации, выполняющим работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации, координирует действия аварийных служб; - информирует руководство организации о ходе выполнения работ по ликвидации последствий аварии.
Блок № 2				
С-2-1. Взрыв облака ГВС в помещении предприятия С-2-2. Факельное горение природного газа в	Причины: - загазованность помещения предприятия; - погасание пламени горелки и отказ КИПиА; - образование взрывопожароопасног	Отсечение блока, участка запорной арматурой. Прекращение подачи природного газа из магистрального газопровода.	На газопроводе-вводе в цех предусмотрены: электромагнитный отсекающий клапан; клапан термозапорный; продувочные газопроводы.	1. Первый заметивший: - окриком или любым доступным средством связи предупреждает об опасности всех людей, находящихся в районе аварии, 2. Ответственный за газовое хозяйство: - вызывает газовую службу по телефону 104. - вызывает ПАСФ ЦАСО «ЭКСПАС»

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
помещении предприятия.	о облака газозвдушной смеси в газопроводе или горелке; - наличие источников воспламенения. Опознавательные признаки взрыва: - резкий хлопок; - огненная вспышка. Опознавательные признаки пожара: -открытое факельное пламя из газопровода. Возможные последствия взрыва: - разрушение оборудования; - травмирование людей; -пожар. Возможные последствия пожара: - разрушение оборудования; - термическое поражение персонала.	Исключение источников зажигания. Аварийное освобождение газопровода на свечу.	Перед горелками котлов - запорная арматура на газопроводе; Также предусмотрены: - сигнализаторы метана и окиси углерова; - система автоматической пожарной сигнализации; - первичные средства пожаротушения; - аварийные инструменты и средства индивидуальной защиты в аварийном шкафу в помещении предприятия.	- при необходимости оповещает организацию-поставщика газа о необходимости прекращения поставки газа; 3. Ответственный за газовое хозяйство: - ограничивает доступ персонала организации и посторонних на территорию предприятия; - встречает аварийные службы и указывает направление их движения по территории организации к месту разгерметизации газопровода. 4. Ответственный за газовое хозяйство, оценив ситуацию: - прекращает все виды работ в цехе и на территории организации; - выводит всех присутствующих и, при наличии, пострадавших людей из опасной зоны; безопасное место; - до прибытия медицинских работников оказывает первую помощь пострадавшим; - организует встречу аварийных служб; - организует ограждение опасной зоны, установку предупредительных и запрещающих проезд знаков; - организует работу персонала организации по ликвидации аварии; - организует остановку работы предприятия; - дежурит до полной ликвидации аварийной ситуации. 5. Ответственный за газовое хозяйство: - по возможности останавливают работу предприятия; -используя первичные средства пожаротушения организации, приступают к тушению пожара; 6. Филиал АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Суворове, (примерное время прибытия 30 минут), используя необходимые средства защиты, по прибытию приступает к локализации и ликвидации аварийной ситуации в соответствии со своими

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
				должностными обязанностями по согласованию с ответственным руководителем работ. 7. Пожарная часть (примерное время прибытия и развертывания 10 мин.): - по прибытии к месту аварии, производит боевое развертывание; - приступает к ликвидации очагов загорания; - производит охлаждение стенок оборудования и коммуникаций, близрасположенных к очагу пожара; - при необходимости выполняет другие работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации по согласованию с ответственным руководителем работ; - в средствах защиты дежурит со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии. 8. Персонал скорой помощи (примерное время прибытия 10 мин.): - оказывает помощь пострадавшим и, в случае необходимости, организует их доставку в лечебные учреждения; - организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации. 8. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации: - осуществляет руководство персоналом организации, выполняющим работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации, координирует действия аварийных служб; - информирует руководство организации о ходе выполнения работ по ликвидации последствий аварии.

Оперативная часть уровня «Б»

Таблица 10

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
С-2-3. Взрыв облака ГВС на территории предприятия	Причины: - загазованность помещения предприятия; - образование взрывопожароопасного облака газовоздушной смеси; - наличие источника воспламенения. Опознавательные признаки: - резкий хлопок; - огненная вспышка. Возможные последствия: - разрушение оборудования, здания предприятия, наружного газопровода; - травмирование людей; - пожар.	Аварийная остановка работы предприятия. Отсечение блока, участка запорной арматурой. Прекращение подачи природного газа из магистрального газопровода. Исключение источников зажигания. Аварийное освобождение трубопровода на свечу.	Ручная арматура на газопроводах, предохранительный клапан, сбросные свечи в цехе, Контрольно-измерительные приборы учета давления, расхода природного газа. Автоматическая система управления технологическим процессом. Система автоматической сигнализации и противоаварийной защиты. Первичные средства пожаротушения в предприятия.	Развитие аварии за пределами блока в результате взрыва ГВС на территории организации (возможно разрушение здания и оборудования предприятия и травмирование людей) предусматривает следующие оперативные действия: 1. Ответственный руководитель (при переходе на уровень «Б» ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии является руководитель организации или лицо, его замещающее) убеждается в том, что: - из опасной зоны эвакуированы люди, не принимающие участия в ликвидации аварии; - вызваны и приступили к ликвидации аварийной ситуации аварийная служба; - сообщение об аварии получили директор; - пострадавшему персоналу оказывается медицинская помощь; - освещение производственных площадок, и путей подъезда к ним соответствуют нормам; - персонал организации, принимающий участие в ликвидации аварии, обеспечен надежными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, материалами и инструментом; - по периметру площадки аварийной зоны обеспечено оцепление, выставлены предупредительные знаки; - определено место штаба по локализации и ликвидации аварии;

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
				- докладывает директору предприятия о ходе работ по ликвидации аварийной ситуации. 2. Ответственный руководитель работ, руководитель аварийно-спасательного отряда, командир боевого расчета ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» медицинские работники скорой помощи: - оценив масштабы аварийной ситуации, принимают решение о достаточности средств и сил, задействованных в её ликвидации, или об их усилении; - организуют оперативный инструктаж персоналу, участвующему в ликвидации аварии, для координации совместных действий; 3. Ответственный за газовое хозяйство, находясь с наветренной стороны: - производит ограждение опасной зоны, устанавливает предупредительные и запрещающие проезд знаки; - выполняет указания ответственного руководителя работ по ликвидации аварии; - дежурит до полной ликвидации аварийной ситуации. 4. АО «Газпром газораспределение Тула»: - участвует в проведении аварийно-спасательных работ, по согласованию с ответственным руководителем принимает меры по отключению и освобождению трубопровода природного газа; - при необходимости выполняет другие работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации; 5. ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС»

Наименование, уровень и место аварийной ситуации	Опознавательные признаки аварийной ситуации	Оптимальные способы противоаварийной защиты (ПАЗ)	Технические средства (системы) противоаварийной защиты, применяемые при подавлении и локализации аварийной ситуации (ПАЗ)	Исполнители и порядок их действий
				- при необходимости выполняет работы по локализации и ликвидации аварийной ситуации по согласованию с ответственным руководителем работ; - организует дежурство до полной ликвидации аварийной ситуации. 6. Медперсонал скорой помощи: - организует пункт первой медицинской помощи на границе опасной зоны; - оказывает медицинскую помощь пострадавшим и, при необходимости, организует их доставку в лечебные учреждения.

1.2. Действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций

В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации аварий на объекте имеются: договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием; система наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии; необходимый запас противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты, аварийного инструмента.

Действия производственного персонала по локализации и ликвидации аварийных ситуаций при обнаружении:

1. Запах газа в котельной (срабатывание газоанализатора)

Причины возникновения: нарушения герметичности сварных, резьбовых, фланцевых соединений, сальниковых уплотнений запорной арматуры, износ металлотруб и т.д.

Действия обслуживающего персонала:

- открыть двери и окна для проветривания помещения котельной. Выявить места выхода газа путем обмыливания мыльной эмульсией всех соединений, сальниковых уплотнений запорной арматуры на газопроводах;
 - при интенсивном появлении пузырьков в местах выхода газа, а также в случае обнаружения их у одного из котлов, отключить его по газу;
 - в случае обнаружения утечки газа на общем газопроводе, принять меры к немедленной остановке оборудования а затем перекрыть газовую задвижку на вводе. Открыть продувочные свечи газопроводов котельной, сообщить в организацию осуществляющую обслуживание газового оборудования котельной о наличии утечки или запаха газа в котельной и поставить в известность лицо ответственное;
 - до приезда бригады организации осуществляющую обслуживание газового оборудования котельной производить усиленную вентиляцию помещения котельной, открыть окна, двери;
- не допускать открытого огня, курения, включения и выключения электрических приборов, посторонних лиц.

2. Прекращение подачи газа через ГРУ

Причины возникновения: прекращение подачи газа предохранительно-запорным клапаном в случае неисправности регулятора давления, клапана отсекаателя, запорной арматуры, понижении давления газа в подающем газопроводе перед ГРУ

Действия обслуживающего персонала:

- закрыть отключающие устройства на подаче газа на оборудование;
- открыть продувочные свечи газопроводов;
- сообщить в организацию осуществляющую обслуживание газового оборудования
- сообщить ответственному лицу.

3. Внезапное отключение электроэнергии

Причины возникновения: отключение электроэнергии из-за выхода из строя электрокабелей, прекращение подачи электроэнергии электроснабжающими организациями и т.д.

Действия обслуживающего персонала:

- отключить оборудование по газу согласно инструкции;
- открыть продувочные свечи;
- ручки переключателей эл.потребляющих устройств установить в положение «Отключено»;
- сообщить ответственному лицу.

1.2.1. Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте

При возникновении аварийной ситуации оперативный персонал обязан:

- немедленно удалить в безопасную зону всех посторонних;
- доложить о случившемся лицу ответственному и в дальнейшем действовать по согласованию с ним;
- принять меры по локализации аварии, исключению пожара и возможности повреждения другого оборудования, свести к минимуму возможный ущерб от аварии;
- оказать пострадавшим первую помощь, при необходимости отправить в ближайшее медицинское учреждение;
- приступить к ликвидации последствий аварии.

Действия персонала при получении сигнала об аварии на объекте представлены в таблице 11.

Таблица 11

№	Персонал	Действия
1	Первый заметивший	1. Немедленно сообщает о происшедшей аварии лицу ответственному за газовое хозяйство; 2. Принимает меры по спасению людей, застигнутых аварией; 3. При необходимости, отключает аварийный участок, действуя в соответствии с оперативной частью ПМЛА; 4. По прибытии ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, на объект, докладывает ему об обстановке и действует по его указаниям.
2	Обслуживающий персонал	1. Немедленно сообщает о происшедшей аварии ответственному лицу 2. Принимает меры по выводу людей из зоны аварии. 3. При необходимости, аварийно останавливает работающее оборудование, действуя в соответствии с оперативной частью ПМЛА.
3	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	1. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварий на объекте является руководитель или лицо, его замещающее. Вмешиваться в действия ответственного руководителя по ликвидации аварии запрещается. 2. Ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью ПМЛА и руководит работой по спасению людей и ликвидации аварии. 3. Организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем. <u>Примечание:</u> В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии. 4. Выясняет, оповещены ли лица, согласно схемы оповещения и вызвана ли добровольно пожарная дружина, фельдшер к месту аварии. 5. Дает команду о вскрытии склада с аварийным запасом инструмента и материалов. 6. Контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана, своих распоряжений и заданий. 7. Выявляет число застигнутых аварией людей и пострадавших, их местонахождение и руководит действиями фельдшера. 8. Дает соответствующие распоряжения и информацию по ликвидации и локализации пожара добровольной пожарной дружиной. 9. Дает указания об удалении людей из всех опасных мест, выставляет посты по границам опасной зоны, перекрывает дороги. 10. Дает указания на приостановку всех работ (на территории загазованного участка), не связанных с ликвидацией аварии. 11. Докладывает об обстановке. 12. Назначает ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации аварии.

		13. По ликвидации аварийной ситуации дает разрешение на проведение аварийно-восстановительных работ по запуску объекта. Лица, вызванные для ликвидации аварий и спасению людей, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к выполнению своих обязанностей.
4	Начальник отделения рабочей группы	1. Руководит тушением пожара в соответствии с заданием ответственного руководителя работ по ликвидации аварии. 2. Держит постоянную связь с ответственным руководителем работ, информирует его о ходе тушения пожара. 3. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно проводит работы по локализации и ликвидации пожара в соответствии с ПМЛА.
5	Другие лица участвующие в ликвидации аварии. Дежурный электромонтер, слесарь по КИП и А	Обеспечивают нормальную работу электромеханической и регулирующей аппаратуры, действие связи и сигнализации, включение и отключение (по указанию ответственного руководителя работ) электроэнергии.

1.2.2 Действия руководителей и производственного персонала при угрозе совершения или совершении актов незаконного вмешательства

В целях предупреждения актом незаконного вмешательства на опасном производственном объекте – система теплоснабжения пгт. Славный руководитель Западного филиала ООО «ККС» организует мероприятия, направленные на решение следующих задач:

- обеспечение безопасности производственного персонала и антитеррористической защищенности опасных производственных объектов;
- организация и обеспечение охраны (защиты) объектов, средств (систем) связи, оповещения, пожарной сигнализации и качества их обслуживания;
- своевременное доведение до производственного персонала и обеспечение контроля выполнения ими требований нормативных документов по противодействию терроризму.
- организация контроля безопасности служебных помещений ОПО с определением персональной ответственности;
- исключение возможности проникновения на ОПО посторонних лиц, проведение комиссионных проверок помещений и прилегающих к ОПО территорий для выявления уязвимых мест, причин и условий, способствующих осуществлению актов незаконного вмешательства, разработка и реализация мероприятий по их устранению.
- обеспечение постоянного взаимодействия с правоохранительными органами, органами местного самоуправления, МЧС России и медицинскими учреждениями.

Для предупреждения актов незаконного вмешательства на ОПО производственному персоналу требуется:

- ежедневно тщательно осматривать свои рабочие места и, находясь на производственной территории, обращать внимание на возможное обнаружение взрывных устройств или посторонних предметов, в том числе пакетов, свертков, коробок, а также появление и поведение посторонних лиц;
- при обнаружении посторонних (подозрительных) предметов ни в коем случае не следует к ним подходить и доложить о случившемся лицу, ответственному за газовое хозяйство, принять меры к ограничению доступа к этим предметам посторонних лиц;
- незамедлительно сообщать руководству о неисправности средств оповещения, связи и сигнализации;
- немедленно сообщать лицу, ответственному за газовое хозяйство о лицах, проявляющих повышенный интерес к объекту, а также о подозрительном поведении сторонних лиц на территории ОПО.

При совершении на ОПО террористического акта, производственному персоналу необходимо:

- сохранять самообладание, действовать обдуманно, не поддаваться панике;
- немедленно сообщить о случившемся лицу, ответственному за газовое хозяйство, согласовать с ним свои дальнейшие действия. При невозможности связаться с руководством необходимо сообщить о факте в полицию;
- не проявлять инициативы ведения переговоров с террористами;
- обеспечить беспрепятственный проезд (проход) к объекту сотрудников правоохранительных органов и экстренных служб;
- выполнять требования террористов, не связанные с риском причинения ущерба жизни и здоровью людей, а также не способные привести к чрезвычайным ситуациям техногенного характера.
- не допускать действий, провоцирующих террористов на применение оружия и взрывных устройств.

При получении информации о захвате заложников необходимо:

- немедленно сообщить о случившемся лицу, ответственному за газовое хозяйство, согласовать с ним свои дальнейшие действия. При невозможности связаться с руководством необходимо сообщить о факте в полицию;
- не допускать действий, провоцирующих террористов на применение оружия и взрывных устройств;
- не смотреть в глаза террористам, не вести себя вызывающе;
- не допускать истерики, не поддаваться панике;
- на совершение любых действий спрашивать разрешение;
- не выделяться, по возможности снять с себя яркую одежду и украшения;
- при общении с террористами постараться запомнить их внешность, особые приметы, одежду, имена, клички и пр., позволяющее установить их личности и определить план дальнейших действий.

Информирование уполномоченных государственных органов об угрозе совершения или о совершении актов незаконного вмешательства на опасных производственных объектах Западного филиала ООО «ККС» осуществляется незамедлительно, но не позднее суток с момента:

- обнаружения угрозы совершения или о совершения актов незаконного вмешательства;
- получения информации о возможной угрозе, в том числе анонимного характера;

Информация об угрозе совершения или о совершении актов незаконного вмешательства официально направляется заместителем Генерального директора – директором Западного филиала ООО «ККС» в уполномоченные государственные органы, расположенные по фактическому расположению ОПО для оперативного принятия мер:

- дежурная часть отдела (отделения) полиции МВД России;
- территориальное управление (служба, отдел) ФСБ России;
- дежурная служба Управления Росгвардии в регионе;
- дежурные службы подразделений МЧС в регионе;
- антитеррористическая комиссия города (района).

Общее руководство деятельностью по организации действий производственного персонала ОПО при угрозе совершения или о совершении актов незаконного вмешательства осуществляет заместитель Генерального директора – Директор Западного филиала ООО «ККС».

Виновные в нарушении нормативно-правовых актов, направленных на борьбу с терроризмом, несут дисциплинарную, административную, гражданско-правовую, либо уголовную ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.2.2.1 Алгоритм порядка действий персонала в случае обнаружения или поступления информации об обнаружении неизвестного беспилотного летательного аппарата

В случае обнаружения (получения информации об обнаружении) над территорией (вблизи) ОПО неизвестного беспилотного летательного аппарата (далее – БПЛА) персонал Западного

филиала ООО «ККС» обязан незамедлительно сообщить об этом руководителю или лицу, ответственному за газовое хозяйство.

Руководитель или лицо, ответственное за газовое хозяйство обязан немедленно проинформировать о случившемся следующие службы:

- Дежурную часть отделения полиции «Арсеньевское» в посёлке Арсеньево Тульской

области по телефону: 8(48733) 2-13-70

- Отдел УФСБ России по Тульской области в г. Тула по тел. 8(4872) 312-791
- Единую дежурно-диспетчерскую службу пгт. Славный по тел. +7 (487) 335-45-65.

Сообщая информацию следующего содержания:

- свою фамилию, имя, отчество и занимаемую должность;
- наименование объекта (территории) и его точный адрес;
- источник и время поступления информации о БПЛА (визуальное обнаружение, информация иных лиц, данные системы охраны или видеонаблюдения);
- характер поведения БПЛА (зависание, барражирование над объектом, направление полета, внешний вид и т.д.);
- наличие сохраненной информации о БПЛА на электронных носителях информации (системы видеонаблюдения);
- дополнительные сведения по запросу служб.

В период осуществления доклада индивидуальный предприниматель или лицо, ответственное за газовое хозяйство организует и проводит следующие мероприятия:

- выставляет наблюдательный пост за воздушным пространством над территорией и вблизи ОПО;

- фиксирует время, место обнаружения, примерную высоту, скорость и курс полета;
- количество БПЛА, а также примерную конфигурацию летательного аппарата;
- осуществляет его фото и видео фиксацию (при наличии соответствующей возможности);
- исключает (по возможности) нахождение на открытых площадках массового скопления людей;

- усиливает охрану, а также внутриобъектовый режим на ОПО;
- с целью своевременного выявления подозрительных предметов и лиц ставит дополнительные задачи по осуществлению визуального осмотра территории ОПО, особое внимание уделяя осмотру отдаленных (скрытых), наиболее уязвимых участков территории ОПО Западного филиала ООО «ККС» определяя периодичность проведения осмотра и временные показатели выхода на связь группы, производящей осмотр.

В случае посадки (падения) БПЛА на территорию расположения ОПО наблюдатель проводит все мероприятия в соответствии с инструкцией по действиям при обнаружении подозрительного предмета на территории ОПО.

При получении от дежурных служб дополнительных указаний (рекомендаций) необходимо действовать в соответствии с ними.

В случае угрозы жизни и здоровья людей на основании решения руководителя организации осуществляется:

- оповещение обслуживающего персонала о возможной угрозе;
- проведение мероприятий по укрытию и эвакуации находящихся на объекте (территории объекта) людей.

1.2.3. Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте

Система оповещения о чрезвычайных ситуациях включает в себя оповещение персонала, должностных лиц и аварийно-спасательных формирований посредством телефонной и радиосвязи и громкоговорящей связи.

В распоряжении имеются следующие виды связи:

- мобильная связь;
- телефонная связь;

В распоряжении ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» имеются следующие виды связи:

- мобильная связь;
- стационарная телефонная связь.
- радиосвязь.

В целях обеспечения оперативности принятия мер по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций в Западном филиале ООО «ККС» разработана схема и порядок оповещения всех заинтересованных лиц и организаций с указанием их адресов и телефонов.

Для оповещения территориальных контролирующих органов, ведомственных правоохранительных, природоохранных служб, а также администраций близлежащих населенных пунктов используется телефонная связь.

1.2.4. Система взаимного обмена информацией между организациями - участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте

Схемы организации управления и взаимодействия работами по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте – система теплоснабжения пгт. Славный между участниками, а также надзорными органами представлены на рисунке 1.

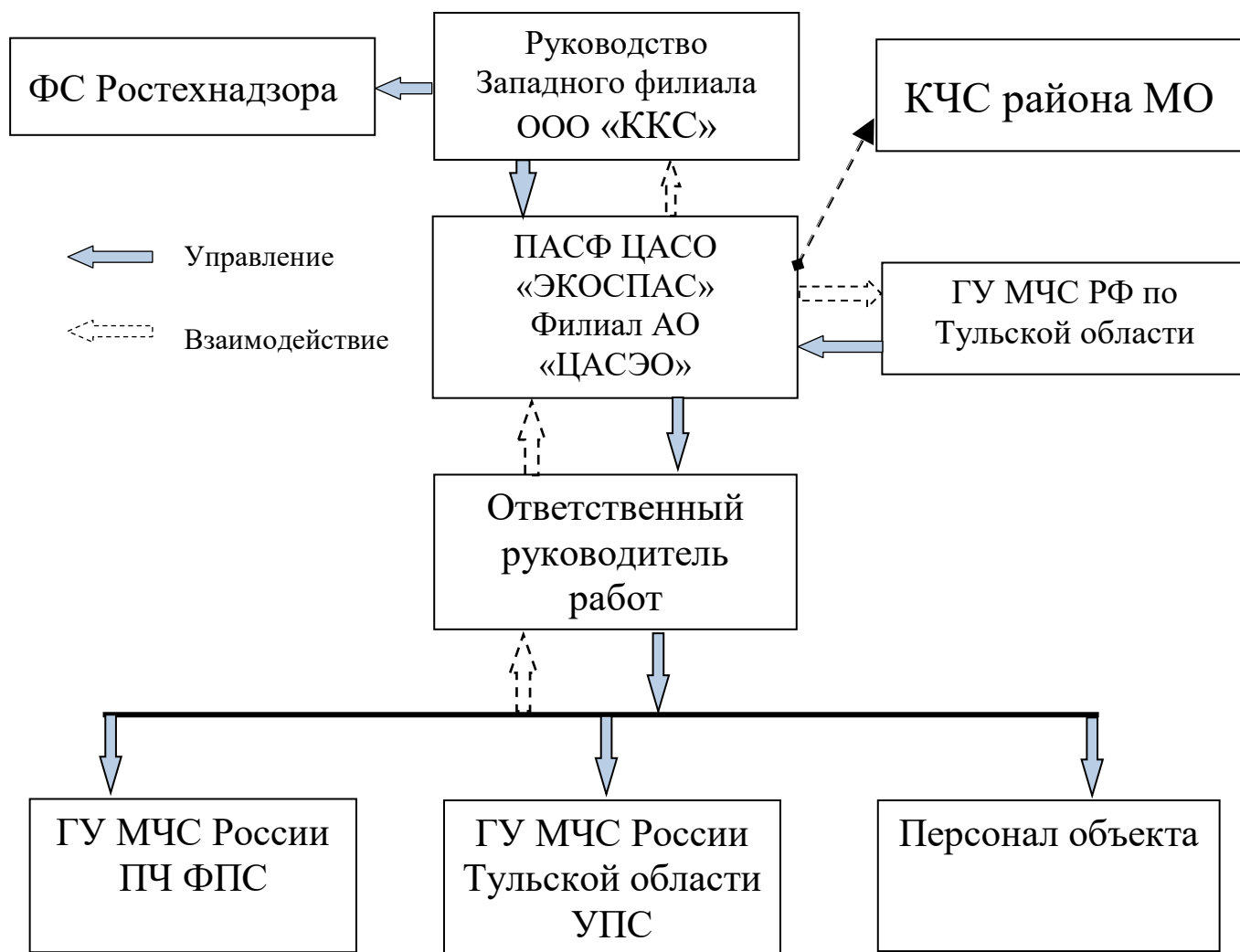


Рисунок 1. Схема управления и взаимодействия работами по ликвидации ЧС

1.2.5. Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте

Организация обеспечения действий сил ликвидации ЧС – это комплекс мероприятий, организуемых и осуществляемых в целях создания условий для успешного выполнения поставленных задач. Основными видами обеспечения являются:

- разведка;
- инженерное обеспечение;
- противопожарное обеспечение;
- дорожное обеспечение;
- гидрометеорологическое обеспечение;
- техническое обеспечение;
- метрологическое обеспечения;
- материальное обеспечение;
- транспортное обеспечение;
- медицинское обеспечение;
- комендантская служба;
- охрана общественного порядка.

Порядок обеспечения сил ликвидации чрезвычайных ситуаций определяется директором Западного филиала ООО «ККС» или председателем КЧС и ОПБ соответствующего уровня. Они же являются непосредственными организаторами всех видов обеспечения. Обеспечение действий сил ликвидации чрезвычайных ситуаций организуется на основе прогнозирования сложившейся обстановки, решения директора или председателя КЧС и ОПБ соответствующего уровня.

Разведка – комплекс мероприятий, проводимых по сбору, обобщению, изучению данных о состоянии природной среды и обстановки в районе чрезвычайной ситуации, а также на участках и объектах проведения работ. По характеру решаемых задач и способу получения разведывательных данных разведка ведется системой наблюдения и лабораторного контроля. В ходе ее проведения производится оценка и прогнозирование развития чрезвычайной ситуации и возможных ее последствий. Существует общая и специальная разведки. Общая разведка организуется и проводится в целях сбора данных об обстановке в районе ЧС, определения количества пострадавших, степени и характера разрушений возможных направлений распространения опасных последствий. Специальная разведка включает в себя инженерную, пожарную, медицинскую разведки. Она организуется в целях получения более полных данных о характере обстановки. Выполняемые задачи:

- инженерная разведка – определение места и характера разрушений, образующихся при взрывах паровоздушных смесей, установление местонахождения людей, нуждающихся в срочной помощи и определение способов их спасения, установление проходимости местности, выявление направления обходов (объездов) загрязненных территорий;

- пожарная разведка – определение места и размеров очагов пожара, путей и скорости распространения огня, выяснение опасности взрывов, отравлений, обрушений сооружений и других обстоятельств, которые угрожают людям и усложняют действия сил ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- медицинская разведка – выявление санитарной обстановки в очаге чрезвычайной ситуации, выявление местонахождения пострадавших, их количества и состояния, определение путей выноса пострадавших и их эвакуации, определением мест развертывания автомобилей первой медицинской помощи.

Инженерное обеспечение организуется и осуществляется в целях создания благоприятных условий для выдвижения в зону ЧС и успешного выполнения силами РСЧС поставленных задач:

- инженерная разведка объектов и местности в зоне чрезвычайной ситуации;
- устройство и содержание маршрутов выдвижения, подвоза, эвакуации;
- оборудование и содержание переправ через водные преграды;
- устройство проходов, проездов в завалах;
- локализация очагов пожаров;

- добыча и очистка воды

Противопожарное обеспечение действий и сил ликвидации чрезвычайной ситуации организуется и осуществляется в целях создания условий для выполнения работ по ликвидации ЧС, сопровождаемых пожарами. Включает в себя организацию и ведение пожарной разведки, обеспечение вывода сил на объекты, участки ведения работ путем локализации и тушения пожаров на маршрутах ввода и в районе ведения работ, спасение людей, находящихся в горящих, загазованных и задымленных зданиях и сооружениях.

Дорожное обеспечение предназначается для создания условий для беспрепятственного маневра сил ликвидации чрезвычайных ситуаций, эвакуации населения, материальных и культурных ценностей, своевременного подвоза материально-технических средств в зону чрезвычайной ситуации путем поддержания дорог и дорожных сооружений в проезжем состоянии, оборудование переправ через водные преграды и сооружения, техническое прикрытие перевозок, строительство новых дорог.

Гидрометеорологическое обеспечение организуется в целях всесторонней оценки элементов погоды, своевременного выявления опасных метеорологических и гидрометеорологических явлений и процессов, оценка их возможного влияния на деятельность сил ликвидации чрезвычайных ситуаций и проведение мероприятий по защите населения.

Гидрометеорологическое обеспечение включает в себя установление объема и порядка передачи данных об элементах погоды в зоне ЧС, срочное информирование о метео- и гидрологических явлениях и о возможном характере их развития.

Техническое обеспечение организуется в целях поддержания в рабочем состоянии всех видов транспорта, инженерной и другой специальной техники, используемой для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Основными задачами технического обеспечения являются:

- техническое обслуживание транспорта и техники, ремонт вышедших из строя средств;
- снабжение ремонтных предприятий агрегатами, запасными частями, ремонтными материалами и инструментом;
- эвакуация неисправного транспорта и техники в ремонтные предприятия;
- поставка агрегатов, запчастей и материалов для техники, задействованной в зоне чрезвычайной ситуации.

Метрологическое обеспечение проводится с целью поддержания в постоянной готовности техники и различных видов аппаратуры и приборов состоящих на оснащении сил ГО и РСЧС.

Основными задачами метрологического обеспечения являются:

- организация правильного применения и содержания средств измерения;
- создание обменного фонда и резерва измерительных приборов;
- обеспечение органов управления ГОЧС средствами измерения;
- подготовка сил и средств для решения задач метеорологического обеспечения;
- обучение личного состава правилам эксплуатации и использования средств измерения.

Материальное обеспечение действия сил ликвидации ЧС организуется в целях бесперебойного снабжения их материальными средствами, необходимыми для проведения спасательных работ, жизнеобеспечения личного состава, пострадавшего и эвакуируемого населения. Основными задачами материального обеспечения являются:

- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации и инженерной и автотранспортной техникой;
- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации средствами оповещения и связи;
- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации медицинским имуществом;
- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации горючими и смазочными материалами;
- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации продовольствием;

- организация бесперебойного снабжения органов управления. сил ликвидации чрезвычайной ситуации строительными и другими материально-техническими средствами;

Транспортное обеспечение организуется с целью своевременного вывоза эвакуируемого населения, доставки сил ликвидации чрезвычайных ситуаций и их рабочих сил к местам работы и размещения, вывоза из районов материальных ценностей. Для выполнения задач транспортного обеспечения привлекаются автомобильный транспорт, имеющийся на предприятии. План транспортного обеспечения разрабатывается на карте с пояснительной запиской.

Медицинское обеспечение организуется в целях своевременного оказания мед.помощи пострадавшим, их эвакуации, лечения, предупреждения возникновения и распространения среди личного состава сил и населения инфекционных заболеваний. Задачами медицинского обеспечения являются:

- организация медицинской разведки, лабораторного контроля за зараженностью радиоактивными отравляющими веществами, бактериальными средствами объектов внешней среды, продовольствия, воды;

- проведение санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий среди личного состава сил ликвидации чрезвычайной ситуации и населения в районах ЧС. Выявление и изоляция заболеваний, организаций карантина в очагах бактериального заражения и эпидемий.

- оказание первой медицинской помощи пострадавшим и эвакуация их в лечебные учреждения;

- подготовка формирований лечебных учреждений к действиям в ЧС;

- снабжение сил для ликвидации чрезвычайной ситуации населения медикаментами, медицинским и санитарно-хозяйственным имуществом.

Комендантская служба организуется в целях организованного и своевременного выдвижения оперативного управления и сил ликвидации чрезвычайных ситуаций в зону ЧС. На комендантскую службу возлагается регулирование движения на маршрутах в интересах первоочередного пропуска сил ликвидации ЧС, а также осуществления эвакуационных и других перевозок.

Охрана общественного порядка организуется в целях поддержания в зоне чрезвычайной ситуации порядка, исключение паники, организованного вывода населения из зоны ЧС, воспреещение проникновения посторонних лиц в зону ЧС. Для охраны общественного порядка привлекаются подразделения органов и внутренних войск МВД РФ.

2.2. Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте может возникнуть угроза безопасности населения)

В связи с отсутствием в непосредственной близости стационарных объектов третьих лиц (в т.ч., населения) в зонах действия возможных аварий на объекте, специальные решения по обеспечению безопасности населения не разрабатываются.

Первичное оцепление места аварии и усиление режима допуска людей и транспорта к местам проведения аварийно-спасательных работ осуществляется силами Западного филиала ООО «ККС».

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
№ **16228**

« 25 » июля 2024 г. Регистрационный № 16/2-1-068

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование**
Центрального аварийно-спасательного отряда "ЭКОСПАС" - филиала Акционерного
общества "Центр аварийно-спасательных и экологических операций"*
(ПАСФ ЦАСО "ЭКОСПАС" - филиала АО "ЦАСЭО")

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

Виды аварийно-спасательных работ: **ПСП, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.)**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **АО "ЦАСЭО"**
(ОГРН:1027700261137, ИНН:7709267582)

Адрес: **пер. Пионерский, д. 40, г. Бронницы,**
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,
Московская область, Россия, 140170
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**
от 25.07.2024 №05-17прак

Действительно до: **25 июля 2027**

Председатель аттестационной комиссии: **В.А. Лепешев**

Секретарь аттестационной комиссии: **М.В. Зайцев**

АО «ОПЦИОН», Москва, 2021 г., «В» ТЗ № 276

*Настоящее свидетельство выдано ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» в составе:

Территориальное подразделение «Бронницкий АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (пер. Пионерский, д. 40, г. Бронницы, Московская область, Российская Федерация, 140170) – на право ведения ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Брянский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. 7-я Линия, д. 42, г. Брянск, Российская Федерация, 241050) – на право ведения ПСР, ГзСР, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Воронежский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Монтажный проезд, д. 5/20, г. Воронеж, Российская Федерация, 394028) – на право ведения ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Калужский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Болдина, д. 71, г. Калуга, Российская Федерация, 248002) – на право ведения ПСР, ГзСР, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Смоленский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (пр. Гагарина, д. 47, г. Смоленск, Российская Федерация, 214018) – на право ведения ПСР, ГзСР, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Тамбовский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (Липецкое шоссе, д. 55, г. Мичуринск, Тамбовская область, Российская Федерация, 393760) – на право ведения ПСР, ГзСР, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Тверской АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Инициативная, д. 4, г. Тверь, Российская Федерация, 170004) – на право ведения ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.);

Территориальное подразделение «Ярославский АСО» ПАСФ ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО» (ул. Промышленная, д. 2, г. Ярославль, Российская Федерация, 150044) – на право ведения ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (терр.).

Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять Профессиональное аварийно-спасательное формирование ЦАСО «ЭКОСПАС» - филиала АО «ЦАСЭО»:

-на сухопутной территории – **свыше 5000 тонн;**

-на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации – **свыше 5000 тонн.**
