

**УТВЕРЖДАЮ**

**Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»**

\_\_\_\_\_ **В.В. Гурьянов**

«\_\_» \_\_\_\_\_ **2023 г.**  
М.П.

**ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ  
(КИРИНСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ  
(МОРСКОЙ УЧАСТОК))**

**4993-ПЛРН2**

**ТОМ 2**

2023

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

**«ВолгоградНИПИморнефть»**

Заказчик — ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

**ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ  
(КИРИНСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ  
(МОРСКОЙ УЧАСТОК))**

**4993-ПЛРН2**

**ТОМ 2**

Первый заместитель генерального дирек-  
тора – Директор по развитию бизнеса –  
главный инженер

\_\_\_\_\_

«25» августа 2023 г.

А.В. Скурлатов

Главный инженер проекта

\_\_\_\_\_

«25» августа 2023 г.

В.Е. Золотарев

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
4993-ПЛРН2	Пояснительная записка	2

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

Должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
Главный инженер проекта, начальник ОМиПЭБ		В.Е. Золотарев
Главный специалист – руководитель группы охраны окружающей среды ОМиПЭБ, кандидат химических наук, нормоконтроль		Р.В. Негинская
Руководитель группы промышленной безопасности		Е.В. Орлова

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Стр.

1	Общие сведения об эксплуатирующей организации, в том числе о видах деятельности, для осуществления которых разработан план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.....	7
2	Сведения о потенциальных источниках разливов нефти и нефтепродуктов.....	19
3	Максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов.....	22
4	Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов (с учетом решений по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов) с описанием возможного характера негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения.....	23
5	Перечень первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов .....	46
6	Действия собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее - собственные и (или) привлекаемые аварийно-спасательные службы и (или) аварийно-спасательные формирования).....	55
7	Расчет достаточности собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов с учетом применяемых для этих целей технологий.....	83
8	Состав собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов .....	99
9	Расчетное время (сроки) ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов.....	121
10	Схема оповещения, схема организации управления и связи при разливах нефти и нефтепродуктов.....	122
11	Мероприятия по организации временного хранения и транспортировки собранной нефти и нефтепродуктов .....	149
12	Календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации максимальных расчетных объемов разливов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с которыми проводится документирование работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов .....	151
13	Перечень принятых сокращений и обозначений.....	155
14	Перечень нормативно-технической документации .....	158

Приложения

Приложение А	Характеристика газа природного горючего;
Приложение Б	Характеристика конденсата газового нестабильного;
Приложение В	Договор от 27.06.2023 г. № 27/06/23Т на оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»;
Приложение Г	Договор от 13.10.2022 г. № ГДШ-4034.10.22 г. на оказание услуг по обращению с отходами производства;
Приложение Д	Договор от 22.04.2022 г. № ГДШ-3840.04.22 на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря;
Приложение Е	Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ ФГБУ «Морспасслужба»;
Приложение Ж	Лицензия на осуществление буксировок морским транспортом;
Приложение И	Паспорт аттестованного профессионального аварийно-спасательного формирования Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»;
Приложение К	Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ГСС ПАСФ ФГБУ «Морспасслужба»;
Приложение Л	Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 22.12.22 № 0346 об утверждении штатно-должностного списка нештатного аварийно-спасательного формирования – аварийно-спасательной группы (НАСФ-АСГ) филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
Приложение М	Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ НАСФ-АСГ филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
Приложение Н	Паспорт аттестованного НАСФ-АСГ филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Кириновое газодобывающее управление;
Приложение П	Основные характеристики спасательных судов ФГБУ «Морспасслужба» по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в рамках Плана ЛРН на морских объектах;
Приложение Р	Договор от 21.06.2022 г. № 21/06/22ОТ на оказание услуг по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»;

- Приложение С Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 16.07.2019 г. № 0135 «Об утверждении Положения о системе гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Положения о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- Приложение Т Договор от 26.10.2021 г. № ГДШ-3684.10.21 на оказание услуг ПАСФ по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах берегового комплекса ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- Приложение У Расчет объема грунта, насыщенного газовым конденсатом и подлежащего утилизации;
- Приложение Ф Расчет сил и средств, необходимых для сбора и перемещения нефтезагрязненного грунта при загрязнении береговой полосы механическим способом;
- Приложение Х Договор от 26.12.2022 № 26/12/22Т на оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морслужба».

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ О ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРЫХ РАЗРАБОТАН ПЛАН ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Общие сведения об эксплуатирующей организации представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Общие сведения об эксплуатирующей организации

Хозяйствующий субъект	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»
Генеральный директор	Гурьянов Валерий Владимирович
Контактные данные	Адрес: 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом 4/1 Телефон: +7 4242 493–301 Факс: +7 4242 493–401 Электронная почта: office@shelf-dobycha.gazprom.ru
Направление хозяйственной деятельности:	Основная виды производственная деятельность ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»: - освоение, обустройство газовых и газоконденсатных месторождений на континентальном шельфе Российской Федерации; - развитие и совершенствование технологий морской добычи, транспортировки и переработки углеводородов; - развитие и совершенствование промышленной и социальной инфраструктуры в районах газодобычи.
Основание хозяйственной деятельности	Лицензия на право разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения выдана ПАО «Газпром» (лицензия ШОМ № 16125 НЭ от 01.08.2016 г.). Федеральное агентство по недропользованию предоставило ПАО «Газпром» участок недр, расположенный в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин. Участок недр имеет статус горного отвода. Площадь участка 108,3 км2. Срок действия лицензии - до 25.08.2028 г.
Объект разработки:	Морские объекты Киринского ГКМ, расположенные на континентальном шельфе в акватории Охотского моря. Сооружения морского добычного комплекса Киринского ГКМ, включающие в себя 7 скважин с подводным расположением устьев, манифольд, систему трубопроводов и шлангокабелей, трубопровод МЭГ и береговую площадку управления подводным добычным комплексом.
Классификация объекта	Согласно свидетельству о регистрации ОПО А77-01275 от 27.01.22, следующие морские объекты КГКМ эксплуатируемые Обществом, относятся к опасным производственным объектам: - система промысловых трубопроводов ПДК – I класс; - фонд скважин – III класс.
Режим проведения работ:	Круглогодично и круглосуточно

Кириновское ГКМ расположено на северо-восточном шельфе о. Сахалин и находится в пределах Кириновского блока проекта «Сахалин-3». Блок примыкает к центральной части острова Сахалин, в районе Лунского залива, с севера Кириновский блок ограничивается линией на широте южной границы Набильского залива, с юга - на траверзе устья реки Нампи. Восточная граница блока проходит, примерно, по изобате 250 м и удалена от береговой линии на расстояние около 75 км. Кириновское месторождение находится на расстоянии 29 км от берега и в 15 км на восток от Лунского месторождения. Глубина моря на месторождении меняется в пределах 85-95 м.

Расположенный у тихоокеанского побережья юго-востока России о. Сахалин омывается Охотским и Японским морями. На юго-западе к острову подходит ветвь теплого течения Курисио, на севере и востоке - холодные воды Охотского моря. Протяженность острова в меридиональном направлении составляет около 948 км, ширина колеблется от 20 до 160 км, общая площадь - 76400 км<sup>2</sup>. Остров отделен от материковой части Татарским проливом. Южная оконечность о. Сахалин находится на расстоянии 45 км от северного побережья японского острова Хоккайдо.

Климат о. Сахалин определяется общими закономерностями атмосферной циркуляции, географической широтой, близостью острова к Азиатскому материку и Тихому океану. Характерная сезонная смена центров действия атмосферы создает «муссонный цикл», который в основном определяет общие климатические условия на острове. На климатические условия Сахалина и его шельфа влияет также система течений Охотского моря и орografia побережья.

В административном отношении месторождение находится на континентальном шельфе о. Сахалин и граничит с муниципальным образованием «Городской округ Ногликский».

На побережье, в районе примыкания Кириновского блока, населенные пункты и морские порты отсутствуют. Ближайшие крупные населенные пункты - это административный центр муниципального образования «Городской округ Ногликский» п.г.т. Ноглики и административный центр «Тымовского городского округа». Расстояние от северной части блока до поселка Ноглики составляет около 45 км, до поселка Катангли - 30 км по прямой, а от берега до поселка Тымовское - 68 км. Кириновское месторождение расположено в 65 км к юго-востоку от пос. Ноглики.

Ближайшим объектом к морской части ПДК является морская добычная платформа ЛУН-А ООО «Сахалинская энергия» Лунского газоконденсатного месторождения проекта «Сахалин-2».

Платформа ЛУН-А располагается на удалении 14 км от берега и на удалении 1,6 км от промыслового трубопровода, идущего на берег с ПДК КГКМ. Два многофазных трубопровода с газовым конденсатом с платформы ЛУН-А проложены почти параллельно промысловому трубопроводу рассматриваемого объекта. Природный газ с платформы ЛУН-А подается на объединенный береговой технологический комплекс Лунского месторождения.

Ближайшим объектом ПДК является площадка управления ПДК КГКМ, которая находится на расстоянии 16 км от берегового участка комплексной подготовки газа (УКПГ). УКПГ обслужи-

вается Обществом вахтовым способом. Площадки ПБ с ВЖК расположены на юго-запад от УКПГ на удалении 1,5 км.

Коренное население на острове - нивхи, приезжее - русские, украинцы, татары и др. Основной род занятий - рыбная ловля, оленеводство, охота и сельское хозяйство.

Автомобильные дороги от побережья, примыкающего к Киринскому блоку, до населенных пунктов Тымовского и Ногликского округов отсутствуют, за исключением дороги для вывоза леса, соединяющей поселок Комрво, находящийся на побережье, с поселками Арги-Паги и Ньпп. От поселка Ноглики на юг острова Сахалин идет железная дорога, которая проходит через поселок Тымовское. В устье Набильского залива, в 6 км к востоку от поселка Катангли, расположена пристань, предназначенная для паромных перевозок техники и оборудования через пролив Асланбекова, соединяющий Набильский залив с Охотским морем. Из Охотского моря к морскому терминалу Набиль могут заходить суда с осадкой до 3 м. Расстояние от Киринского блока до морского терминала Набиль, расположенного на восточном побережье острова Сахалин в Набильском заливе, около 35 км.

Обзорная схема района Киринского ГКМ представлена на рисунке 1.

Схема добычи Киринского газоконденсатного месторождения представлена на рисунке 2.

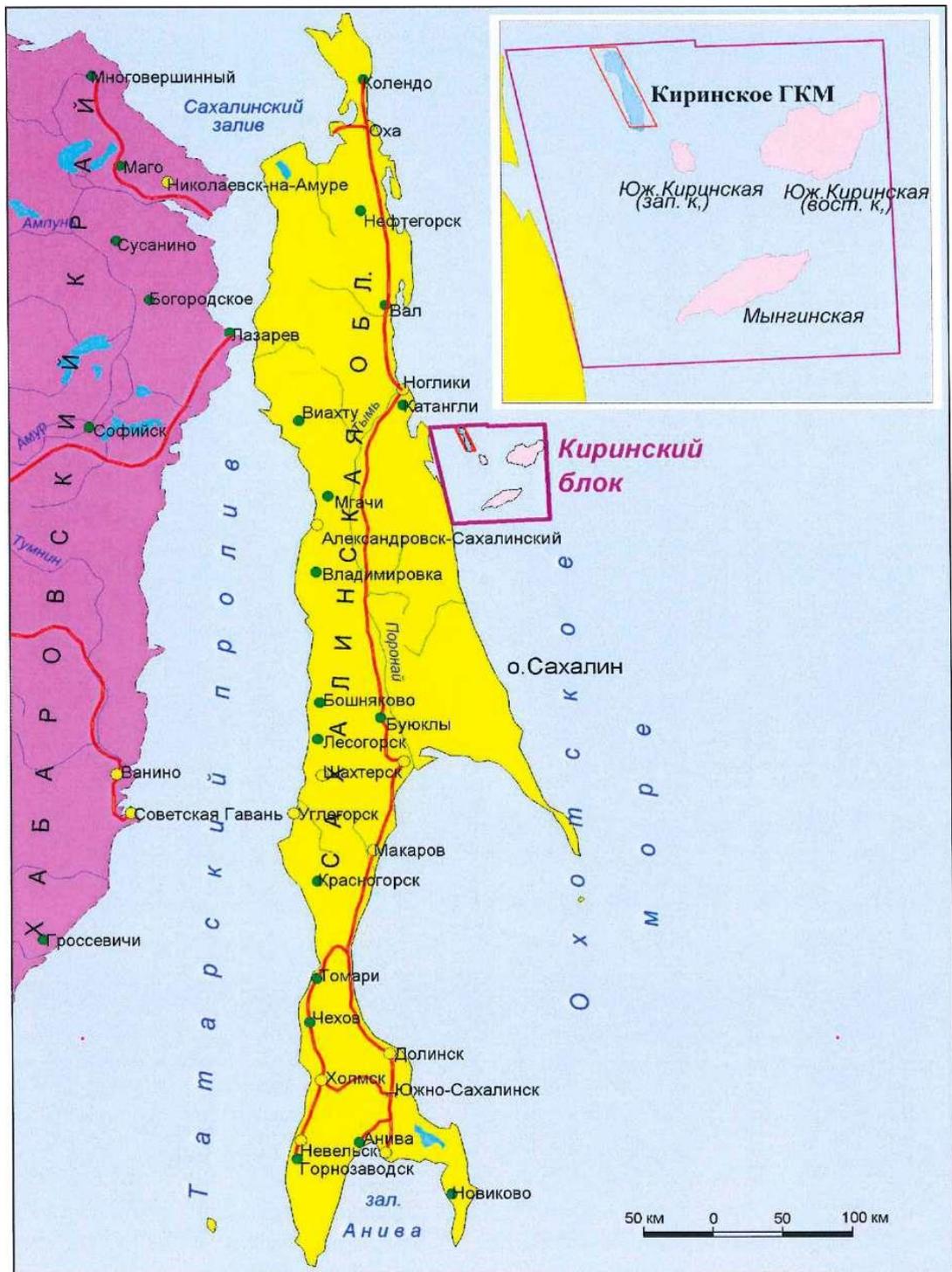


Рисунок 1 - Обзорная схема района Кири́нского ГКМ

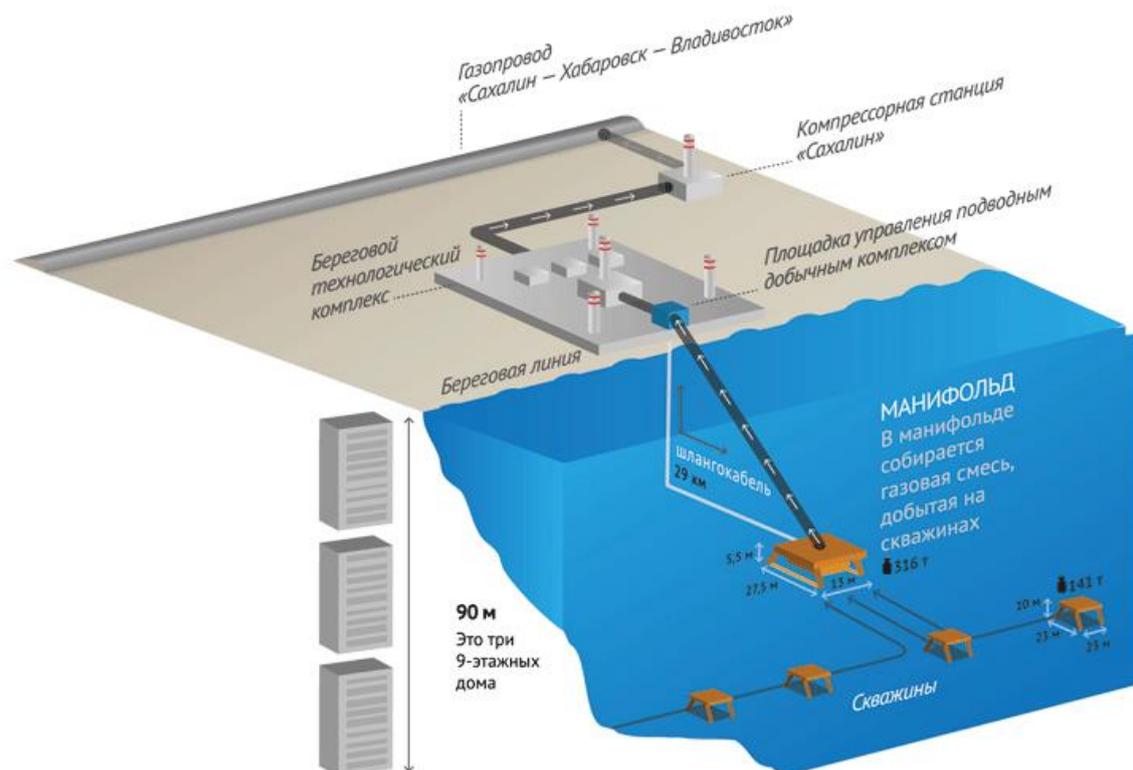


Рисунок 2 - Схема добычи Киринского газоконденсатного месторождения

ПДК состоит из скважин с подводным расположением устьев оборудованных подводной фонтанной арматурой, системой управления, системой сбора (трубопроводы шлейфы, манифольд и газосборный коллектор). Пластовая продукция от скважин поступает к манифольду и далее по основному газопроводу доставляется на берег на установку комплексной подготовки газа.

ПДК, установленный на дне Охотского моря без платформ и других надводных конструкций, дает возможность добывать природный газ практически в любых климатических условиях, в том числе в условиях закрытого моря. Это позволяет избежать многих рисков, присущих работам в неблагоприятных природных и климатических условиях.

Подобные технологии уже использовались в других странах, например, в Норвегии на месторождениях Снэвит и Ормен Ланге, но в России впервые применены именно на Киринском газоконденсатном месторождении. Технологии подводной добычи надежны и позволяют осуществлять промышленную деятельность с минимальным негативным воздействием на экологическую систему региона.

На рисунке 3 приведена схема подводно-добычного комплекса Киринского ГКМ, в таблицах 2-10 описаны характеристики оборудования.

## ПОДВОДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ

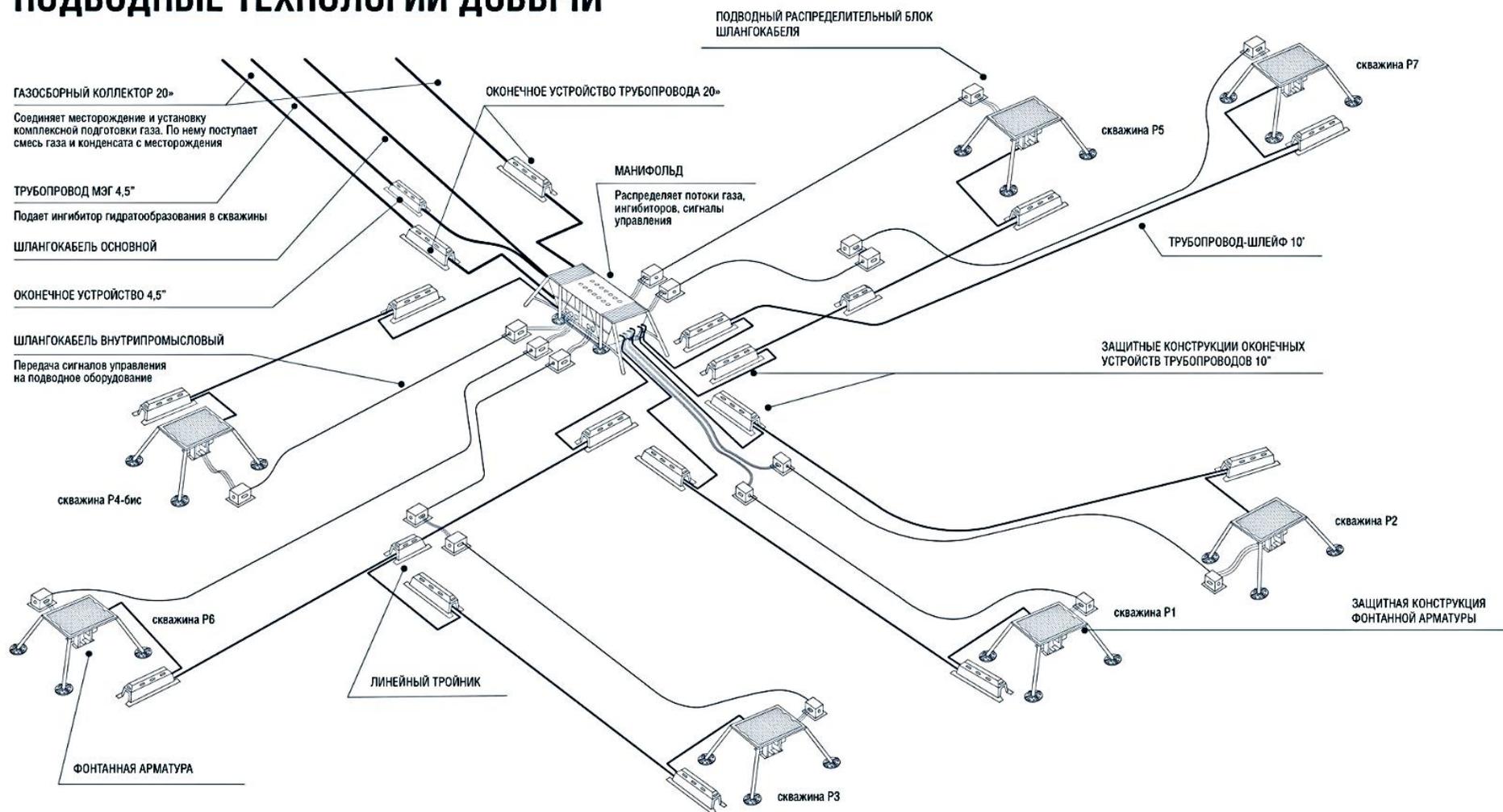


Рисунок 3 – Схема подводной технологии добычи Киринского ГКМ

### Устьевое оборудование скважины

Подводная фонтанная арматура позволяет вести безопасную эксплуатацию газовой скважины на различных дебитах.

Таблица 2 - Характеристика фонтанной арматуры

Вес защитной конструкции, т	Размеры, м	Внешний вид
56	5x4,5x4	

Противотраловая защитная конструкция защищает фонтанную арматуру от механического повреждения.

Таблица 3 - Характеристика противотраловой защиты ФА

Вес защитной конструкции, т	Размеры, м	Внешний вид
76	23x23x10	

### Манифольд

Газ от скважин поступает к манифольду. Устройство представляет собой несколько трубопроводов, закрепленных на одном основании, рассчитанных на высокое давление. Манифольд объединяет потоки газа, распределяет подачу моноэтиленгликоля (МЭГ) и химических реагентов.

Таблица 4 - Характеристика манифольда

Вес, т	Размеры, м	Внешний вид
220	27,5x13x4,9	

### Тройник

Тройник предназначен для соединения нескольких трубопроводов.

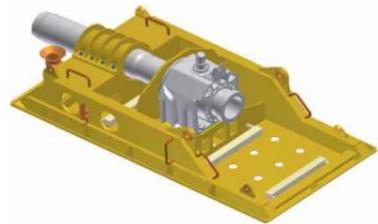
Таблица 5 - Характеристика тройника

Присоединительный диаметр трубы	Ответвление	Вес, т	Габариты, м	Внешний вид
10	8	12	4,3x3,5x2,5	

### Оконечное устройство трубопровода

Оконечное устройство трубопровода предназначено для подключения трубопроводов-шлейфов (10``) и газосборного коллектора (20``) к оборудованию ПДК (скважинам, манифольду и т.д.).

Таблица 6 - Характеристика окончного устройства

Присоединительный диаметр трубы	Вес, т	Габариты, м	Внешний вид
20	30	6,5x3,0x3,0	
10	26	10x3,0x3,0	

### Трубопровод моноэтиленгликоля (МЭГ)

По трубопроводу МЭГа от УКПГ до манифольда подается ингибитор гидратообразования МЭГ. От манифольда МЭГ подается в скважину по внутрипромысловым шлангокабелям.

Таблица 7 - Характеристика трубопровода МЭГ

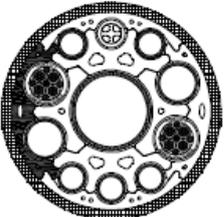
Длина, км	Диаметр, мм	Толщина стенки
29,3	114,3	7,9 мм

### Шлангокабель

Основной шлангокабель (ШК) проложен по дну моря и соединяет манифольд с площадкой управления ПДК. По шлангокабелю передаются электрические и гидравлические сигналы, также ведется подача ингибитора коррозии.

Внутрипромысловые шлангокабели соединяют манифольд с фонтанной арматурой скважин. По ним происходит передача электрических и гидравлических сигналов, а также ведется подача ингибиторов гидратообразования (МЭГ) и коррозии.

Таблица 8 - Характеристика шлангокабеля

Тип	Диаметр, мм	Сечение
Основной	120	
Внутрипромысловый	115	

### Газосборный коллектор (ГСК)

По ГСК пластовая продукция поступает от манифольда до установки комплексной подготовки газа (УКПГ).

Таблица 9 – Характеристика подводного участка ГСК

Длина, км	Диаметр, мм	Толщина стенки
28,7	508	22,1

Таблица 10 – Характеристика сухопутного участка ГСК

Длина, км	Диаметр, мм	Толщина стенки
16	508	23,8

### Подводный распределительный блок шлангокабеля

Подводный распределительный блок внутривышнепромыслового шлангокабеля (далее SDU) служит для обеспечения подключения шлангокабеля к фонтанной арматуре эксплуатационной скважины и манифольду.

Подводный распределительный блок используется на каждом конце внутривышнепромыслового шлангокабеля. Блок SDU имеет соединительную панель, оснащенную многоканальным быстроразъемным соединением и электрическими коннекторами.

Подключение SDU к подводному оборудованию выполняется гибкими электрическими и гидравлическими перемычками (кабелями). Это позволяет получить большие допуски для укладки внутривышнепромыслового шлангокабеля в районе подключаемого оборудования.

Шлангокабель присоединяется к SDU посредством фланцевого соединения. Технологические трубки малого диаметра SDU выполнены из нержавеющей стали и соединяются с трубками шлангокабеля сваркой. Электрические линии шлангокабеля подключаются через электрические разъемы типа DigiTRON.

Распределительный блок представляет собой прямоугольный металлический блок с закрепленными на болтах съемными люками, служащими для обеспечения доступа к внутреннему оборудованию, с быстроразъемным соединителем типа MQC-13, для распределения гидравлической энергии по 13 линиям, с внешними электрическими соединителями типа DigiTRON, с поручнями для ROV и подъемными проушинами для установки оборудования.

Блок SDU состоит из распределительного блока и опорного основания (поз.1 и поз.2 на рисунке 4 соответственно).

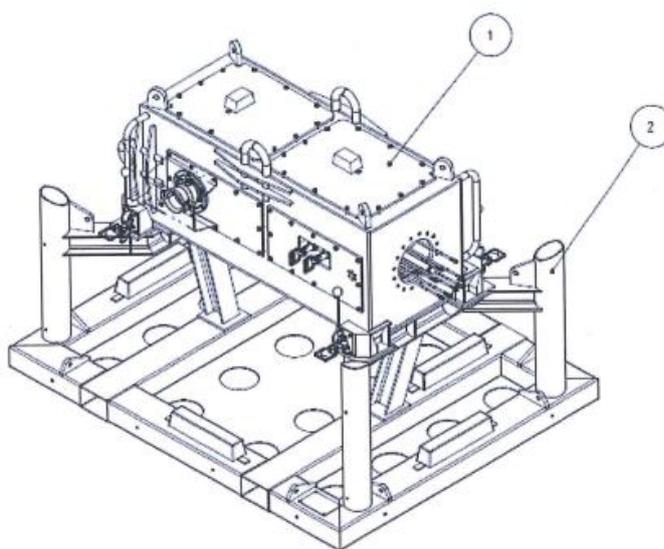


Рисунок 4 - Общий вид подводного распределительного блока SDU в сборе

Для минимизации времени на соединение в системе используется механизм блокировки.

Конструкция SDU рассчитана на восприятие нагрузок, связанные с установкой и подъемом шлангокабеля, опорного основания на восприятие всех нагрузок, связанных с эксплуатацией на дне моря.

### **Экологическая политика ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Основопологающим принципом деятельности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее - Общество) при обустройстве Киринского газоконденсатного месторождения в Охотском море является минимизация негативного воздействия.

Настоящий План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Киринское газоконденсатное месторождение (морской участок) (далее – План ЛРН) определяет меры и действия, силы и средства необходимые для предупреждения, своевременного выявления и ликвидации возможных разливов ННП в чрезвычайных ситуациях при эксплуатации морских объектов Киринского газоконденсатного месторождения в акватории Охотского моря на континентальном шельфе (далее – КГКМ).

Экологическая политика ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее - Политика) разработана на основе Экологической политики ПАО «Газпром», является официальной позицией высшего руководства Общества в отношении природоохранной деятельности и охраны окружающей среды и служит основой для установления экологических целей Общества.

Общество заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, под которым понимает сбалансированное и социально приемлемое сочетание экономического роста и сохранения благоприятной окружающей среды для будущих поколений.

Исходя из этого, Общество принимает на себя следующие обязательства, которые будет выполнять и требовать их выполнения от своих партнёров, подрядчиков и контрагентов:

- соблюдать требования природоохранного законодательства Российской Федерации, международных правовых актов в области охраны окружающей среды, отраслевых нормативных требований;

- обеспечивать снижение негативного воздействия на окружающую среду, ресурсосбережение, принимать все возможные меры по сохранению климата, биоразнообразия и компенсации возможного ущерба окружающей среде;

- осуществлять предупреждающие действия, обеспечивающие приоритет превентивных мер перед мерами по ликвидации последствий негативного воздействия;

- гарантировать соблюдение норм и требований по обеспечению экологической безопасности при освоении месторождений углеводородного сырья на континентальном шельфе;

- повышать энергоэффективность производственных процессов, принимать меры по сокращению выбросов парниковых газов;
- предусматривать минимизацию негативного воздействия на окружающую среду;
- взаимодействовать с государственными органами, общественными организациями, населением в зоне экономической ответственности Общества по вопросам, связанным с экологическими аспектами деятельности Общества;
- обеспечивать информационную открытость в отношении сведений, связанных с негативным воздействием на окружающую среду;
- повышать компетентность и осознанность роли работников Общества в решении вопросов, связанных с охраной окружающей среды, обеспечивать вовлечение работников Общества в деятельность по управлению экологическими рисками, постоянному улучшению системы экологического менеджмента, показателей в области охраны окружающей среды.

Ответственным за внедрение Плана ЛРН и доведение его положений до всех заинтересованных лиц и организаций является начальник отдела ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения Общества: 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом 4/1, каб. 910, телефон: +7 (4242) 493-300, доб. 65-164.

## 2 СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### **Действующие объекты ПДК**

ПДК КГКМ, смонтированный и введенный в эксплуатацию в рамках реализации I-го и II-го этапов строительства в составе стройки «Обустройство КГКМ» и «Обустройство КГКМ (корректировка 2)» включает в себя оборудование и трубопроводы для добычи пластового флюида, его сбора и транспортировки до берегового УКПГ.

На данный момент добыча пластового продукта ведется из пяти эксплуатационных скважин с подводным закачиванием: P3, P4-бис, P5, P6 и P7. Продукция каждой скважины направляется из пласта через ствол скважины к фонтанной арматуре. Далее продукция скважин P3, P4-бис, P5, P6 и P7 через соединительные (трубные) секции попадает в трубопроводы-шлейфы.

Газ и конденсат из трубопроводов-шлейфов направляется в сборный манифольд.

Транспорт пластовой продукции от манифольда до берега осуществляется по морскому газо-сборному коллектору.

Управление и контроль подводного оборудования осуществляется с берега через систему шлангокабелей. Система шлангокабелей предназначена для подачи гидравлической жидкости, ингибитора коррозии, ингибитора гидратообразования, электроэнергии и электрических сигналов. Трасса основного шлангокабеля проложена от береговой площадки управления ПДК до манифольда. Трассы внутрипромысловых шлангокабелей проходят от манифольда до скважин P1, P2, P3, P4-бис, P5, P6 и P7.

На текущий момент к устьевому оборудованию подключены и введены в эксплуатацию шлангокабели скважин P3, P4-бис, P5, P6 и P7.

Предотвращение образования гидратов на КГКМ осуществляется путём постоянной подачи моноэтиленгликоля (МЭГ) в каждую скважину. Для подачи МЭГ с берега до подводного манифольда проложен стальной трубопровод диаметром 114,3 мм протяженностью 29,6 км.

От манифольда до скважин моноэтиленгликоль подается по внутрипромысловым шлангокабелям.

Для предотвращения негативного воздействия на подводное оборудование со стороны внешних факторов (рыболовного промысла, падающих предметов) установлены защитные конструкции.

Основной и единственный источник разлива нефтепродукта (НП) в акватории Охотского моря, рассматриваемый в данном Плане ЛРН – это газовый конденсат (далее НП).

**Возможные источники ЧС (Н)**

В штатном режиме эксплуатации все виды оборудования объектов месторождения обеспечивают герметизацию технологических процессов, но возможные утечки НП должны быть идентифицированы и рассмотрены.

Анализ компоновки оборудования и конструкций объектов месторождения показывает, что далеко не каждая утечка может привести к разливам на акватории. Вместе с тем, опыт эксплуатации подобных сооружений морского нефтегазового комплекса свидетельствует о том что, несмотря на высокую степень экологической безопасности объектов, риск разливов и возникновения ЧС(Н) существует и должен быть оценен, исходя из анализа:

- опасностей основных технологических процессов, включая транспортирование;
- природных опасностей;
- опасностей вспомогательных технологических процессов.

Возможными источниками разливов НП на морском участке ПДК КГКМ являются:

- выбросы НП на скважинах с открытым фонтанированием;
- утечки НП подводных трубопроводов.

Характеристика конденсата газового стабильного приведена в таблице 11 и приложении А.

Характеристика конденсата газового нестабильного приведена в таблице 12 и приложении Б.

Таблица 11 – Физико-химические показатели конденсата газового стабильного

Наименование показателя	Фактическое значение
Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. Ст.)	66,3 (497)
Массовая доля воды, %	отсутствие
Массовая доля механических примесей, %	отсутствие
Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	1,6
Массовая доля серы, %	не менее 0,0150
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup> при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	749,0 752,5
Массовая доля сероводорода, млн <sup>-1</sup> (ppm)	не определена
Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн <sup>-1</sup> (ppm)	не определена
Выход фракций, % до температуры, °С	
-100	33,1
-200	77,8
-300	95,5
-360	-
Массовая доля воды, %	не определена
Массовая доля воды, %	не определена

Таблица 12 – Физико-химические показатели конденсата газового нестабильного

Наименование показателя	Фактическое значение
Компонентно-фракционный состав, % масс	
Азот	менее 0,01
Метан	2,66
Этан	1,60
Диоксид углерода	0,51
Пропан	3,18
изо-Бутан	1,73
н-Бутан	3,38
изо-Пентан	2,95
н-Пентан	2,66
Плотность при рабочих условиях, кг/м <sup>3</sup>	688,0
Давление насыщения (давление начала кипения) при t=37,8 °С, кПа (мм рт.ст.)	4290 (32189)

Процессы, происходящие в ледовых условиях: процессы, происходящие под льдом, выветривание, испарение, эмульгирование, естественное рассеивание, растворение, биodeградация, налипание и вмерзание (ледовые условия).

### 3 МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 максимальный расчетный разлив НП КГКМ определен для следующих объектов ПДК:

- эксплуатационных скважин – объем НП, рассчитанный за 3 суток по одной фонтанирующей скважине с максимальным дебитом;
- для трубопроводов, оборудованных дистанционной системой контроля режимов работы трубопроводов, - 100 процентов объема нефтепродуктов при максимальной прокачке за время срабатывания системы по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке.

Активация режима останова ПДК осуществляется посредством передачи сигналов ESD от АСУ ТП УКПГ КГКМ в САУ ПДК, где формируется цифровой управляющий сигнал и передается далее в MCS ПДК. Проверка работоспособности ПА3 (ESD) оборудования ПДК производится в период остановки добычи согласно инструкции производителя оборудования и программного обеспечения системы управления ПДК. Общее время остановки работы насоса и срабатывания задвижек ПА3 30 секунд.

Согласно данным «Отчета по авторскому сопровождению проекта разработки Киринского газоконденсатного месторождения с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.» на Киринском газоконденсатном месторождении скважина Р6 имеет максимальный дебит, составляющий 4,34 тыс. т/сутки. За 3 суток разлив составит 13,020 тыс. т. (17,303 м<sup>3</sup>).

При выходе на проектный уровень суточная добыча газового конденсата (и его количество, проходящее по газосборному коллектору) с января 2025 г. составит 2,6 тыс. т.

В случае порыва трубопровода за 30 секунд изливается 0,903 т (1,2 м<sup>3</sup>) газового конденсата.

#### 4 ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ

Для прогнозирования поведения НП на море и определения площадей разливов использовалось математическое моделирование. Моделирование выполнялось с помощью программного продукта «PISCES 2» производства компании «Транзас». Программа входит в каталог программ «Catalogue of computer programs and Internet information related to responding to oil spill (MEPC 367) ИМО», одобренный Международной морской организацией (ИМО).

При моделировании разливов НП учитывались физико-химические процессы, происходящие в пятне НП (действие гравитационной составляющей, растекание, диффузия, испарение, диспергирование, эмульсификация и изменение вязкости газового конденсата) и его взаимодействие с окружающей средой (процесс воздействия ветра и течений, а также процесс взаимодействия с берегом). Прогнозирование площадей разлива НП выполнялось на 1, 2, 4, 6, 12, 24, 30, 35, 48, 72, 96 часов с момента разлива (либо до момента полного рассеивания разлива) для различных гидрометеусловий в разные сезоны. Результаты моделирования распространения разливов НП для трех рассматриваемых сценариев аварий представлены в томах 3.1-3.4 4993-ПЛРН3.1 - 4993-ПЛРН3.4, 4.1-4.4 4993-ПЛРН4.1 - 4993-ПЛРН4.4, 5.1-5.4 4993-ПЛРН5.1 - 4993-ПЛРН5.4.

Моделирование разливов выполнено для случаев, когда невозможно принять оперативно меры по локализации, ликвидации разливов (опасные метеоусловия, не позволяющие работу судов, технических средств).

##### *ЧС(Н), связанная с фонтанированием скважины*

По данному объекту ПДК предполагаются наиболее значительные разливы по объему, площадям, количеству НП, оставшегося на плаву.

Рассмотрены параметры пятна, образовавшегося с начала фонтанирования скважины Р6 до прибытия сил, участвующих в ликвидации ЧС(Н) (примерно через 30 часов), а также через трое и четверо суток после начала фонтанирования и образования разлива НП. По данным моделирования распространения разлива максимальное количество НП на плаву, площади разливов, количество испарившегося НП предполагается в весеннее время года. Параметры разлива при данном сценарии при разных скоростях и направлениях ветра через разные промежутки времени представлены в таблицах 13-15.

Как видно из таблиц 13-15, максимальное количество НП через 30, 72, 96 часов после разлива (5427, 5985, 3799 т соответственно) остается на плаву при восточном ветре со скоростью 5 м/с. При таком сценарии разлив распространяется от источника выброса на запад к восточному берегу о. Сахалин.

Наибольшая площадь разлива через 30 часов после ЧС(Н) (13217293 м<sup>2</sup>) образуется при его распространении на северо-запад при юго-восточном направлении ветра со скоростью 10 м/с. Через трое суток площадь разлива увеличивается при скоростях ветра 5-10 м/с. При больших скоростях к этому времени площадь разлива несколько уменьшается. Через четверо суток площадь уменьшается при любых скоростях и направлениях ветра. Наибольшая площадь разлива через 72, 96 часов после аварии (32754143, 20374007 м<sup>2</sup> соответственно) образуется при его распространении на запад при юго-восточном направлении ветра со скоростью – 5 м/с.

Спустя 30 часов после ЧС(Н) при скорости ветра 10 м/с испаряется больше всего НП (1873-1893 т), а при больших скоростях (30-35 м/с) образуется наибольшее количество диспергированного конденсата (5420-5423 т). Почти такая же зависимость от скорости ветра наблюдается через трое и четверо суток. Через 72, 96 часов после разлива больше всего испарившегося НП образуется при скорости ветра 5 м/с (6236-6535, 8225-9093 т соответственно), а наибольшее количество диспергированного НП – при скоростях 30-35 м/с (13005-13013, 13007 т соответственно).

При скорости ветра 10 м/с возможно достижение разливом береговой черты через 30 часов после ЧС(Н). Наибольшее количество выброшенного на берег НП (29,8 т) и максимальная длина загрязненной части берега (4052 м) происходит при восточном ветре. В таком случае пятно распространяется на запад. Через 72 часа больше всего НП выбросится на берег при распространении разлива на юго-запад при северо-восточном ветре со скоростью 5 м/с. При таком сценарии количество НП на берегу составит 155 т, а длина загрязненного побережья - 16056 м. Спустя 96 часов при этом же сценарии количество НП, выброшенного на берег, увеличится до 272 т, а длина загрязненного берега – до 27252 м.

Таблица 13 – Параметры разлива при ЧС(Н), связанной с фонтанированием скважины, через 30 часов после начала фонтанирования и образования разлива НП, время года - весна

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 30 часов	1Б, 30 часов	1В, 30 часов	2А, 30 часов	2Б, 30 часов	2В, 30 часов	3А, 30 часов	3Б, 30 часов	3В, 30 часов	4А, 30 часов	4Б, 30 часов	4В, 30 часов	5А, 30 часов	5Б, 30 часов	5В, 30 часов
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°25.300N 143°42.180E	51°18.500N 143°38.520E	51°11.890N 143°42.450E	51°31.230N 143°32.730E	51°19.130N 143°27.570E	51°05.490N 143°34.310E	51°27.430N 143°43.060E	51°21.010N 143°37.480E	51°13.090N 143°39.610E	51°24.230N 143°53.530E	51°24.180N 143°53.510E	51°24.140N 143°53.510E	51°24.200N 143°53.560E	51°24.180N 143°53.545E	51°24.155N 143°53.560E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	8 469 911	9 277 413	8 893 399	13 217 293	11 990 403	11 209 870	3 195 620	3 427 057	3 295 346	1 883	1 858	1 964	760	788	766
Количество конденсата на плаву, т	3 985	5 427	3 964	1 142	968	1 006	81,6	69,5	86,2	1,5	1,6	2,0	0,5	0,5	0,6
Количество испарившегося конденсата, т	1 239	1 317,0	1 260,0	1 873	1875	1 893	790	749	747	5,2	5,1	5,1	3,0	2,9	2,9
Количество диспергированного конденсата, т	200,0	205,0	199,0	2 409	2 552	2 521	4 556	4 609	4 593	5 420	5 420	5 420	5 423	5 423	5 423
Количество конденсата на берегу, т	-	-	-	-	29,8	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	-	-	-	4 052	3 720	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 14 – Параметры разлива при ЧС(Н), связанной с фонтанированием скважины, через трое суток после начала фонтанирования и образования разлива НП, время года - весна

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 72 часа	1Б, 72 часа	1В, 72 часа	2А, 72 часа	2Б, 72 часа	2В, 72 часа	3А, 72 часа	3Б, 72 часа	3В, 72 часа	4А, 72 часа	4Б, 72 часа	4В, 72 часа	5А, полное рассеива- ние на 72 часа 1 ми- нуту	5Б, полное рассеива- ние на 72 часа 1 ми- нуту	5В, полное рассеива- ние на 72 часа 1 ми- нуту
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°27.362N 143°28.613E	51°11.782N 143°32.078E	50°56.404N 143°37.390E	51°33.310N 143°31.180E	51°18.905N 143°28.960E	51°06.100N 143°33.745E	51°30.340N 143°41.890E	51°25.505N 143°41.165E	51°20.420N 143°44.870E	51°24.195N 143°53.525E	51°24.150N 143°53.500E	51°24.120N 143°53.545E	51°24.185N 143°53.560E	51°24.160N 143°53.555E	51°24.145N 143°53.570E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	32 754 143	16 298 514	22 283 774	14 931 899	11 091 422	11 090 657	3 448 794	2 752 976	2 402 437	1 835	1 787	1 491	741	456	369
Количество кон- денсата на плаву, т	5852	5985	5766	825	776,0	872,0	80	92,0	101,0	1,7	1,3	0,8	0,1	0,1	0,1
Количество испа- рившегося конден- сата, т	6535	6236	6428	5726	5349	5389	1893	1787	1790	12,4	12,3	12,3	7,1	7,0	7,1
Количество дис- пергированного конденсата, т	633	674	671	6469	6779	6647	11047	11141	11129	13005	13006	13006	13012	13013	13012
Максимальная толщина пятна, мм	17,4	34,0	7,5	7,0	5,0	1,9	2,7	1,8	1,5	5,4	4,1	3,5	2,6	1,7	1,6
Количество кон- денсата на берегу, т	-	125	155	-	116,0	112,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязнен- ной части берега, м	-	12737	16056	-	14403	14616	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 15 – Параметры разлива при ЧС(Н), связанной с фонтанированием скважины, через четверо суток после начала фонтанирования и образования разлива НП, время года - весна

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива											
	1А, 96 часов	1Б, 96 часов	1В, 96 часов	2А, 96 часов	2Б, 96 часов	2В, 96 часов	3А, полное рассеивание на 83 часа 28 минут	3Б, полное рассеивание на 83 часа 29 минут	3В, полное рассеивание на 83 часа 17 минут	4А, полное рассеивание на 72 часа 2 минуты	4Б, полное рассеивание на 72 часа 2 минуты	4В, полное рассеивание на 72 часа 2 минуты
	Скорость ветра, м/с											
	5			10			15			30		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°26.219N 143°27.198E	51°10.358N 143°32.657E	50°52.780N 143°38.306E	51°33.055N 143°27.610E	51°19.635N 143°22.495E	51°06.080N 143°33.755E	51°30.660N 143°39.310E	51°22.110N 143°33.240E	51°12.695N 143°36.080E	51°24.200N 143°53.515E	51°24.150N 143°53.505E	51°24.105N 143°53.530E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	20 374 007	10 716 731	11 853 415	1 410 478	287 439	428 136	44 815	43 699	56 029	348	322	251
Количество конденсата на плаву, т	3149	3799	3497	7,1	22,6	31,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Количество испарившегося конденсата, т	9093	8225	8415	6279	5809	5876	1929	1837	1853	12,4	12,3	12,3
Количество диспергированного конденсата, т	685	822	836	6734	7040	6984	11091	11184	11167	13007	13007	13007
Максимальная толщина пятна, мм	5,3	10,1	6,0	0,1	2,3	1,3	0,1	0,1	0,1	0,7	0,3	0,8
Количество конденсата на берегу, т	92,9	174	272	-	148,0	129,0	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	12709	18494	27252	-	17599	15080	-	-	-	-	-	-

1А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;

1Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;

1В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;

2А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;

2Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;

2В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;

3А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;

3Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;

3В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;

4А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;

4Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;

4В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с.

Таблица 16 – Фонтанирование скважины Р 6 Киринского ГКМ, время года-лето

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 30 часов	1Б, 30 часов	1В, 30 часов	2А, 30 часов	2Б, 30 часов	2В, 30 часов	3А, 30 часов	3Б, 30 часов	3В, 30 часов	4А, 30 часов	4Б, 30 часов	4В, 30 часов	5А, 30 часов	5Б, 30 часов	5В, 30 часов
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°25.990N 143°42.410E	51°19.230N 143°38.920E	51°12.690N 143°42.940E	51°27.650N 143°38.570E	51°22.170N 143°37.810E	51°15.870N 143°43.170E	51°27.200N 143°49.490E	51°24.830N 143°47.970E	51°23.220N 143°50.610E	51°24.190N 143°53.530E	51°24.185N 143°53.520E	51°24.145N 143°53.535E	51°24.190N 143°53.570E	51°24.180N 143°53.560E	51°24.155N 143°53.570E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	8 770 377	9 847 102	10 129 925	6 931 939	5 622 356	5 534 003	806 090	787 538	652 097	1 463	1 534	1 587	716	709	694
Количество конденсата на плаву, т	3 390	3 273	3 298	433	350	389	22,6	32,3	47,0	1,2	1,3	1,7	0,4	0,5	0,5
Количество испарившегося конденсата, т	1 675	1 777	1 752	1 690	1 682	1 696	389	359	356	6,1	6,1	6,1	3,8	3,8	3,9
Количество диспергированного конденсата, т	357	372	373	3 302	3 394	3 342	5 016	5 036	5 025	5 419	5 419	5 419	5 422	5 422	5 422
Количество конденсата на берегу, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с

Таблица 17 - Фонтанирование скважины Р 6 Киринского ГКМ, время года-осень

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 30 часов	1Б, 30 часов	1В, 30 часов	2А, 30 часов	2Б, 30 часов	2В, 30 часов	3А, 30 часов	3Б, 30 часов	3В, 30 часов	4А, 30 часов	4Б, 30 часов	4В, 30 часов	5А, 30 часов	5Б, 30 часов	5В, 30 часов
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°23.740N 143°41.060E	51°17.010N 143°37.860E	51°10.450N 143°41.740E	51°26.020N 143°37.360E	51°21.420N 143°36.525E	51°06.410N 143°36.290E	51°26.920N 143°48.300E	51°24.650N 143°47.950E	51°21.960N 143°49.140E	51°24.210N 143°53.545E	51°24.180N 143°53.510E	51°24.140N 143°53.530E	51°24.190N 143°53.570E	51°24.175N 143°53.560E	51°24.150N 143°53.560E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	9 368 201	10 153 995	9 966 967	8 412 459	7 163 858	6 630 249	1 057 231	816 392	856 380	1 584	1 468	1 688	696	722	760
Количество конденсата на плаву, т	3 495	3 353	3 411	491	374	431	31,9	42,8	57,0	1,3	1,4	1,7	0,4	0,4	0,5
Количество испарившегося конденсата, т	1 611	1 732	1 679	1 785	1 809	1 782	469	431	424	5,9	5,8	5,9	3,6	3,6	3,7
Количество диспергированного конденсата, т	317	338	333	3 149	3 323	3 213	4 926	4 954	4 946	5 419	5 419	5 419	5 423	5 423	5 422
Количество конденсата на берегу, т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 18 – Фонтанирование скважины Р6 Киринского ГКМ, время года-зима

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива
	1А, 30 часов
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°23.380N 143°53.420E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	262 927
Количество конденсата на плаву, т	336
Количество испарившегося конденсата, т	0
Количество конденсата вмерзло, т	5 097
Количество диспергированного конденсата, т	0
Количество конденсата на берегу, т	-
Длина загрязненной части берега, м	-
Время полного рассеивания	-

В случае ЧС(Н), случившейся весной, возможен выброс НП на берег. Его максимальное количество может достигать порядка 29,8 т, при этом при восточном направлении ветра со скоростью 10 м/с длина загрязненной части берега может достичь 4 052 м.

В зимнее время года через 30 часов с начала фонтанирования скважины и прибытия к месту разлива судов, участвующих в их ликвидации, основное количество излившегося НП вмерзает в лед и может составить 5 097 т.

*ЧС(Н), связанная с разгерметизацией подводного трубопровода (в центре газосборного коллектора)*

Рассмотрены параметры пятна, образовавшегося с момента разгерметизации газосборного коллектора до прибытия сил, участвующих в ликвидации ЧС(Н) (примерно 30 часов), либо до момента полного рассеивания разлива. По данным моделирования распространения разлива максимальное количество НП на плаву, площади разливов, количество испарившегося НП предполагается в весеннее время года при различных направлениях ветра со скоростью 5 м/с через 24-30 часов. Параметры разлива при данном сценарии при разных скоростях и направлениях ветра через разные промежутки времени представлены в таблице 19.

Как видно из таблицы 19, наибольшая площадь разлива (3893 м<sup>2</sup>) образуется через 30 ч при северо-восточном направлении ветра со скоростью 5 м/с. При таком сценарии разлив распространяется на юго-запад. Максимальное время полного рассеивания составляет 39 часов 11 минут при юго-восточном ветре со скоростью 5 м/с, в данном случае разлив распространяется на запад. Мак-

симальное количество НП на плаву (0,2 т) остается после разлива при ветре восточного направления со скоростью 5 м/с.

При ветре юго-восточного и северо-восточного направлений со скоростью 5 м/с испаряется больше всего НП (0,7 т), а при больших скоростях (15-35 м/с) образуется наибольшее количество диспергированного НП (0,9 т). Интенсивное диспергирование при высоких скоростях ветра приводит к быстрому рассеиванию пятна уже через 1-2 минуты (32-34 минуты при скорости 15 м/с).

При скорости ветра 5 м/с восточного и северо-восточного направлений разлив не успевает рассеяться прежде, чем достигнет береговой черты. В таком случае возможно загрязнение восточного берега о. Сахалин. Наибольшее количество выброшенного на берег НП (0,1 т) и максимальная длина загрязненной части берега (1256 м) происходит при восточном ветре со скоростью 5 м/с через 25 часов 47 минут после аварии. В таком случае пятно распространяется на запад.

Таблица 19 – Параметры разлива при ЧС(Н), связанной с разгерметизацией подводного трубопровода (в центре газосборного коллектора), время года - весна

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 30 часов	1Б, 24 часа	1В, 30 часов	2А, 2 часа	2Б, 2 часа	2В, 2 часа	3А, 34 минуты	3Б, 32 минуты	3В, 34 минуты	4А, 2 минуты	4Б, 2 минуты	4В, 1 минута	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°25.590N 143°30.840E	51°20.980N 143°29.430E	51°13.190N 143°31.620E	51°25.370N 143°38.830E	51°24.500N 143°38.240E	51°24.860N 143°39.390E	51°26.150N 143°39.440E	51°25.820N 143°39.250E	51°25.400N 143°39.430E	51°26.450N 143°39.870E	51°26.400N 143°39.850E	51°26.370N 143°39.880E	51°26.450N 143°39.900E	51°26.420N 143°39.880E	51°26.400N 143°39.900E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	3702	3351	3893	1935	2031	2145	328	329	321	183	114	261	95	128	154
Количество конденсата на плаву, т	0,05	0,2	0,1	0,22	0,20	0,21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,7	0,6	0,7	0,08	0,09	0,09	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество диспергированного конденсата, т	0,2	0,2	0,2	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная толщина пятна, мм	0,1	0,2	0,1	0,8	0,7	0,7	0,2	0,3	0,2	0,7	0,5	0,7	0,3	0,2	0,9
Количество конденсата на берегу, т	-	0,1 (полное рассеивание на 25 часов 47 минут)	0,04 (полное рассеивание на 30 часов 18 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	1256 (полное рассеивание на 25 часов 47 минут)	1078 (полное рассеивание на 30 часов 18 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	39 часов 11 минут	25 часов 47 минут	30 часов 18 минут	3 часа 1 минута	2 часа 55 минут	2 часа 58 минут	34 минуты	32 минуты	34 минуты	2 минуты	2 минуты	1 минута	1 минута	1 минута	1 минута

- 1А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1Б - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 20 – Разгерметизация подводного трубопровода (в центре газосборного коллектора) время года – лето

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 12 часов	1Б, 12 часов	1В, 24 часа	2А, 1 час	2Б, 1 час	2В, 1 час	3А, 28 минут	3Б, 29 минут	3В, 27 минут	4А, 1 минута	4Б, 1 минута	4В, 1 минута	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°27.690N 143°36.050E	51°25.130N 143°34.430E	51°17.230N 143°32.740E	51°25.760N 143°39.440E	51°25.330N 143°39.150E	51°24.900N 143°39.400E	51°26.210N 143°39.540E	51°25.885N 143°39.315E	51°25.640N 143°39.550E	51°26.455N 143°39.880E	51°26.410N 143°39.850E	51°26.370N 143°39.885E	51°26.455N 143°39.905E	51°26.430N 143°39.895E	51°26.405N 143°39.905E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	3 232	2 831	3 050	2 053	1 814	1 721	274	212	312	105	73	118	298	280	247
Количество конденсата на плаву, т	0,3	0,4	0,05	0,5	0,5	0,5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,4	0,4	0,7	0,1	0,1	0,1	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество диспергированного конденсата, т	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная толщина пятна, мм	0,5	0,6	0,1	1,4	1,3	1,1	0,1	0,3	0,1	0,2	0,7	0,4	1,0	1,0	0,9
Количество конденсата на берегу, т	-	0,02 (26 часов, 21 минута)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	849 (26 часов, 21 минута)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	29 часов, 50 минут	26 часов, 21 минута	29 часов, 47 минут	2 часа, 34 минуты	2 часа, 44 минуты	2 часа, 41 минута	28 минут	29 минут	27 минут	1 минута					

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 21 – Разгерметизация подводного трубопровода (в центре газосборного коллектора), время года – осень

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 24 часа	1Б, 24 часа	1В, 24 часа	2А, 1 час	2Б, 1 час	2В, 1 час	3А, 30 минут	3Б, 29 минут	3В, 28 минут	4А, 1 минута	4Б, 1 минута	4В, 1 минута	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°24.955N 143°32.370E	51°19.470N 143°29.210E	51°15.180N 143°32.865E	51°25.670N 143°39.410E	51°25.245N 143°39.115E	51°24.810N 143°39.375E	51°26.210N 143°39.600E	51°25.820N 143°39.250E	51°25.540N 143°39.505E	51°26.450N 143°39.880E	51°26.410N 143°39.850E	51°26.380N 143°39.880E	51°26.455N 143°39.905E	51°26.430N 143°39.880E	51°26.400N 143°39.905E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	3 321	3 210	3 252	1 724	1 654	1 827	263	233	270	107	117	229	259	315	337
Количество конденсата на плавучесть, т	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,7	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество диспергированного конденсата, т	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная толщина пятна, мм	0,1	0,1	0,1	1,4	1,4	1,1	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,7	0,9	1,1	1,2
Количество конденсата на берегу, т	-	0,04 (24 часа 53 минуты)	0,02 (29 часов 14 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	-	224 (24 часа 53 минуты)	1 419 (29 часов 14 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	29 часов, 48 минут	24 часа, 53 минуты	29 часов, 14 минут	2 часа, 49 минут	2 часа, 48 минут	2 часа, 42 минуты	30 минут	29 минут	28 минут	1 минута					

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 22 – Разгерметизация подводного трубопровода (в центре газосборного коллектора), время года – зима

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива
	1А, 1 час
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°26.290N 143°39.910E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	915
Количество конденсата на плаву, т	0,1
Количество испарившегося конденсата, т	0
Количество конденсата вмерзло, т	0,8
Количество диспергированного конденсата, т	0
Количество конденсата на берегу, т	-
Длина загрязненной части берега, м	-
Время полного рассеивания	3 часа 40 минут

Максимальное количество испарившегося НП предполагается осенью через 24 часа после разлива при его распространении на запад, юго-запад до восточного берега о. Сахалин при юго-восточном, северо-восточном направлениях ветра со скоростью 5 м/с.

В связи с небольшим количеством выбрасываемого при разгерметизации газосборного коллектора НП при скоростях ветра 15, 30, 35 м/с происходит интенсивное диспергирование, которое приводит к быстрому исчезновению пятна с поверхности моря.

После разлива возможно образование максимального количества диспергированного НП при:

- ветрах со скоростью 15 м/с в течение ~ 30 минут;
- ветрах со скоростью 30,35 м/с в течение ~ 1-2 минут.

В случае ЧС(Н) и распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, при восточном направлении ветра со скоростью 5 м/с летом и осенью возможен выброс НП на берег. Его максимальное количество летом через 26 часов 21 минуту после разлива может составить 0,02 т, длина загрязненной части берега может достичь 849 м. При распространении разлива в осеннее время на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, при восточном направлении ветра со скоростью 5 м/с наибольшее количество достигнет берега через 24 часа 53 минуты и может составить 0,04 т, длина загрязненной части берега может достичь 224 м. Также осенью при распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, при северо-восточном направлении ветра со скоростью 5 м/с через 29 часов 14 минут может образоваться 0,02 т НП на берегу, длина загрязненной части берега может составить 1 419 м.

В зимнее время года основная часть разлива вмерзает в лед. Количество вмерзшего НП может составить 0,8 т через 1 час с начала разгерметизации.

*ЧС(Н), связанная с разгерметизацией подводного трубопровода (газосборного коллектора в прибрежной зоне)*

Рассмотрены параметры пятна, образовавшегося с момента разгерметизации газосборного коллектора до момента полного рассеивания разлива. По данным моделирования распространения разлива максимальное количество НП на плаву, площади разливов, количество испарившегося НП предполагается в весеннее время года при различных направлениях ветра со скоростью 5 м/с через 4-6 часов. Параметры разлива при данном сценарии при разных скоростях и направлениях ветра через разные промежутки времени представлены в таблице 23.

Как видно из таблицы 23, наибольшая площадь разлива (2858 м<sup>2</sup>) образуется через 6 ч при северо-восточном направлении ветра со скоростью 5 м/с. При таком сценарии разлив распространяется на юго-запад. Максимальное время полного рассеивания составляет 9 часов 10 минут при юго-восточном ветре со скоростью 5 м/с, в данном случае разлив распространяется на запад. Максимальное количество НП на плаву (0,7 т) остается после разлива также при ветре юго-восточного, северо-восточного и восточного направлений со скоростью 5 м/с.

По данным моделирования в связи с незначительным количеством выбрасываемого НП время полного рассеивания с начала разгерметизации газосборного коллектора при различных направлениях и скоростях ветра составит от 1 минуты до 9 часов 10 минут. Таким образом, ко времени прихода АСС к месту ЧС(Н) (примерно через 30 ч) НП на плаву не остается.

При ветре юго-восточного и северо-восточного направлений со скоростью 5 м/с испаряется больше всего НП (0,2 т), а при больших скоростях (15-35 м/с) образуется наибольшее количество диспергированного НП (0,9 т).

При скоростях ветра 5-10 м/с разлив не во всех сценариях успевает рассеяться прежде, чем достигнет береговой черты. В таком случае возможно загрязнение восточного берега о. Сахалин. Наибольшее количество выброшенного на берег НП (0,7 т) и максимальная длина загрязненной части берега (1641 м) происходит при восточном ветре со скоростью 5 м/с через 5 часов 26 минут после ЧС(Н). В таком случае пятно распространяется на юго-запад.

Таблица 23 – Параметры разлива при ЧС(Н), связанной с разгерметизацией подводного трубопровода (газосборного коллектора в прибрежной зоне), время года - весна

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 6 часов	1Б, 4 часа	1В, 6 часов	2А, 2 часа	2Б, 1 час	2В, 2 часа	3А, 34 минуты	3Б, 33 минуты	3В, 33 минуты	4А, 2 минуты	4Б, 2 минуты	4В, 2 минуты	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°26.890N 143°27.825E	51°23.730N 143°28.515E	51°24.370N 143°27.930E	51°24.435N 143°29.140E	51°24.510N 143°29.265E	51°22.700N 143°29.035E	51°25.430N 143°29.470E	51°25.100N 143°29.250E	51°24.735N 143°29.465E	51°25.860N 143°29.750E	51°25.815N 143°29.715E	51°25.770N 143°29.760E	51°25.865N 143°29.775E	51°25.835N 143°29.760E	51°25.805N 143°29.775E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	2713	2206	2858	1957	1833	1883	257	169	333	139	73	135	138	135	185
Количество конденсата на плаву, т	0,7	0,7	0,7	0,2	0,5	0,2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество диспергированного конденсата, т	0,1	0,1	0,1	0,6	0,3	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная толщина пятна, мм	1,0	1,3	0,9	0,7	1,3	0,6	0,1	0,2	0,2	0,5	0,1	0,9	0,3	0,3	0,2
Количество конденсата на берегу, т	0,6 (полное рассеивание на 9 часов 10 минут)	0,7 (полное рассеивание на 5 часов 26 минут)	0,6 (полное рассеивание на 6 часов 38 минут)	-	0,07 (полное рассеивание на 2 часа 40 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	843 (полное рассеивание на 9 часов 10 минут)	1641 (полное рассеивание на 5 часов 26 минут)	1341 (полное рассеивание на 6 часов 38 минут)	-	734 (полное рассеивание на 2 часа 40 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Время полного рассеивания	9 часов 10 минут	5 часов 26 минут	6 часов 38 минут	3 часа 11 минут	2 часа 40 минут	2 часа 58 минут	34 минуты	33 минуты	33 минуты	2 минуты	2 минуты	2 минуты	1 минута	1 минута	1 минута

- 1А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1Б - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 24 – Разгерметизация подводного трубопровода (газосборного коллектора в прибрежной зоне), время года – лето

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 6 часов	1Б, 4 часа	1В, 6 часов	2А, 1 час	2Б, 1 час	2В, 1 час	3А, 28 минут	3Б, 27 минут	3В, 29 минут	4А, 1 минута	4Б, 1 минута	4В, 1 минута	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°27.145N 143°27.780E	51°23.910N 143°28.480E	51°24.655N 143°27.885E	51°24.975N 143°29.540E	51°24.550N 143°29.250E	51°24.110N 143°29.495E	51°25.530N 143°29.500E	51°25.240N 143°29.320E	51°24.880N 143°29.515E	51°25.870N 143°29.765E	51°25.825N 143°29.745E	51°25.790N 143°29.760E	51°25.870N 143°29.780E	51°25.840N 143°29.770E	51°25.820N 143°29.785E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	2685	2858	2524	2061	1924	1861	195	271	192	228	239	271	294	303	284
Количество конденсата на плаву, т	0,6	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество диспергированного конденсата, т	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Количество конденсата на берегу, т	0,4 (9 часов 14 минут)	0,6 (5 часов 25 минут)	0,6 (6 часов 39 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	849 (9 часов 14 минут)	678 (5 часов 25 минут)	678 (6 часов 39 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 25 – Разгерметизация подводного трубопровода (газосборного коллектора в прибрежной зоне), время года – осень

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива														
	1А, 6 часов	1Б, 4 часа	1В, 6 часов	2А, 1 час	2Б, 1 час	2В, 1 час	3А, 27 минут	3Б, 27 минут	3В, 29 минут	4А, 1 минута	4Б, 1 минута	4В, 1 минута	5А, 1 минута	5Б, 1 минута	5В, 1 минута
	Скорость ветра, м/с														
	5			10			15			30			35		
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°26.500N 143°27.905E	51°23.460N 143°28.560E	51°23.975N 143°28.025E	51°24.875N 143°29.565E	51°24.445N 143°29.280E	51°24.000N 143°29.515E	51°25.485N 143°29.555E	51°25.185N 143°29.365E	51°24.840N 143°29.520E	51°25.855N 143°29.765E	51°25.820N 143°29.740E	51°25.785N 143°29.765E	51°25.870N 143°29.780E	51°25.845N 143°29.765E	51°25.820N 143°29.780E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	2558	2143	2779	1896	1877	1848	259	275	204	101	252	255	296	285	312
Количество конденсата на плаву, т	0,6	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество испарившегося конденсата, т	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,02	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество диспергированного конденсата, т	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Количество конденсата на берегу, т	0,5 (9 часов 7 минут)	0,6 (5 часов 22 минуты)	0,6 (6 часов 33 минуты)	-	0,02 (2 часа 35 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Длина загрязненной части берега, м	875 (9 часов 7 минут)	1341 (5 часов 22 минуты)	1341 (6 часов 33 минуты)	-	734 (2 часа 35 минут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 1 А - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
1 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 5 м/с;  
2 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
2 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 10 м/с;  
3 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
3 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 15 м/с;  
4 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
4 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 30 м/с;  
5 А - разлив газового конденсата распространяется на северо-запад, направление ветра юго-восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 Б - разлив газового конденсата распространяется на запад, направление ветра восточное, скорость ветра – 35 м/с;  
5 В - разлив газового конденсата распространяется на юго-запад, направление ветра северо-восточное, скорость ветра – 35 м/с.

Таблица 26 – Разгерметизация подводного трубопровода (газосборного коллектора в прибрежной зоне), время года – зима

Свойства разлива	Шифр сценария, время с начала разлива
	1А, 1 час
Дислокация пятна (широта, долгота)	51°25.700N 143°29.800E
Площадь пятна, м <sup>2</sup>	1041
Количество конденсата на плаву, т	0,1
Количество испарившегося конденсата, т	0
Количество конденсата вмерзло, т	0,8
Количество диспергированного конденсата, т	0
Количество конденсата на берегу, т	-
Длина загрязненной части берега, м	-
Время полного рассеивания	3 часа 35 минут

#### Вероятности распространения разливов газоконденсата на акватории моря

В таблицах 27-29 приведены обобщенные данные по вероятностям распространения разливов НП с течением времени через 4, 12, 24, 48 часов. Вероятности достижения расстояний распространения разливов оценены для направлений движения разлива в сторону о. Сахалин.

*ЧС(Н), связанная с фонтанированием скважины*

Вероятности распространения разливов:

- в течение первых 4 часов после разлива на расстояние 1,5-4,7 км – с максимальной вероятностью 12-16 %;

- в течение 24 часов после разлива на расстояние 11,2-31 км – с максимальной вероятностью 12-16 %. Разлив достигает берега.

- в течение 48 часов после разлива на расстояние до 33 км – с максимальной вероятностью 12-16 %. Разлив достигает берега.

Таблица 27 – Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы аварийным разливом газового конденсата в весенний, летний и осенний сезоны при фонтанировании скважины Р6 (сценарий 1)

Время распространения разлива, ч	Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы											
	Весна				Лето				Осень			
	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км
4	1,5	СЗ	≥ 16	-	1,5	СЗ	≥ 16	-	1,5	СЗ	≥ 16	-
	2,0	З	12-16		2,0	З	12-16		2,2	З	12-16	
	4,4	ЮЗ	12-16		4,2	ЮЗ	12-16		4,7	ЮЗ	12-16	
	3,3	СЗ	8-12		3,3	СЗ	8-12		3,1	СЗ	8-12	
	5,0	З	4-8		4,8	З	4-8		5,4	З	4-8	
	6,7	ЮЗ	4-8		6,5	ЮЗ	4-8		7,0	ЮЗ	4-8	
	5,4	СЗ	≤ 4		5,6	СЗ	≤ 4		5,7	СЗ	≤ 4	
	7,3	З	≤ 4		5,1	З	≤ 4		7,6	З	≤ 4	
	8,7	ЮЗ	≤ 4		-	-	-		9,3	ЮЗ	≤ 4	
6	4,7	СЗ	≥ 16	-	4,6	СЗ	≥ 16	-	4,5	СЗ	≥ 16	-
	3,9	З	12-16		3,9	З	12-16		4,5	З	12-16	
	4,0	ЮЗ	12-16		3,7	ЮЗ	12-16		4,5	ЮЗ	12-16	
	7,2	СЗ	8-12		7,5	СЗ	8-12		7,1	СЗ	8-12	
	7,3	З	4-8		7,3	З	4-8		7,7	З	4-8	
	7,3	ЮЗ	4-8		6,9	ЮЗ	4-8		7,8	ЮЗ	4-8	
	10,4	СЗ	≤ 4		10,1	СЗ	≤ 4		10,6	СЗ	≤ 4	
	10,5	З	≤ 4		-	-	-		8,9	З	≤ 4	
	10,4	ЮЗ	≤ 4		-	-	-		9,3	ЮЗ	≤ 4	
12	6,7	СЗ	≥ 16	-	6,7	СЗ	≥ 16	-	6,7	СЗ	≥ 16	-
	7,8	З	12-16		7,6	З	12-16		8,9	З	12-16	
	9,0	ЮЗ	12-16		8,4	ЮЗ	12-16		10,3	ЮЗ	12-16	
	12,6	СЗ	8-12		13,0	СЗ	8-12		13,0	СЗ	8-12	
	14,1	З	4-8		14,0	З	4-8		15,0	З	4-8	
	15,9	ЮЗ	4-8		15,3	ЮЗ	4-8		17,0	ЮЗ	4-8	
	18,8	СЗ	≤ 4		-	-	-		-	-	-	
	20,9	З	≤ 4		-	-	-		-	-	-	
	22,4	ЮЗ	≤ 4		-	-	-		-	-	-	
24	11,2	СЗ	≥ 16	-	11,4	СЗ	≥ 16	-	6,7	СЗ	≥ 16	-
	15,4	З	12-16		15,4	З	12-16		11,5	З	≥ 16	
	19,9	ЮЗ	12-16		18,5	ЮЗ	12-16		17,9	ЮЗ	≥ 16	
	23,0	СЗ	8-12		23,4	СЗ	8-12		22,1	ЮЗ	12-16	
	29,0	З	4-8		25,6	З	4-8		22,7	СЗ	8-12	
	33,6	ЮЗ	4-8		27,6	ЮЗ	4-8		27,5	З	4-8	
	-	-	-		-	-	-		35,6	ЮЗ	4-8	
48	10,8	СЗ	≥ 16	-	21,4	СЗ	≥ 16	-	6,7	СЗ	≥ 16	-
	20,7	З	≥ 16		25,6	З	12-16		11,5	З	≥ 16	
	31,0	ЮЗ	≥ 16		27,5	ЮЗ	12-16		31,4	ЮЗ	≥ 16	
	40,9	ЮЗ	12-16		23,4	СЗ	8-12		35,6	ЮЗ	12-16	
	43,6	СЗ	8-12		11,7	З	8-12		22,4	СЗ	8-12	
	35,0	З	4-8		26,0	ЮЗ	4-8		11,7	З	4-8	
	42,7	ЮЗ	4-8		23,8	-	-		41,8	ЮЗ	4-8	

*ЧС(Н), связанная с разгерметизацией газосборного коллектора на середине трубопровода*

Вероятности распространения разливов:

- в течение первых 4 часов после разлива на расстояние 1,9-2,7 км – с максимальной вероятностью 12-16 %;

- в течение 24 часов после разлива: на расстояние 2,8 км – с максимальной вероятностью 12-16 %, на расстояние 19-22 км – с максимальной вероятностью менее 4 %. Разлив достигает берега.

- в течение 48 часов после разлива: на расстояние 2,8 км – с максимальной вероятностью 12-16 %, на расстояние до 26 км – с максимальной вероятностью менее 4 %. Разлив достигает берега.

Таблица 28 – Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы разливом НП в весенний, летний и осенний сезоны при разгерметизации нитки подводного трубопровода (центр газосборного коллектора) (сценарий 2)

Время распространения разлива, ч	Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы											
	Весна				Лето				Осень			
	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км
4	2,1	ЮЗ	≥ 16	-	1,9	ЮЗ	≥ 16	-	2,5	ЮЗ	≥ 16	-
	2,4	ЮЗ	8-12		2,3	ЮЗ	8-12		2,7	ЮЗ	8-12	
	3,8	ЮЗ	4-8		3,6	ЮЗ	4-8		4,2	ЮЗ	4-8	
	4,8	ЮЗ	≤ 4		4,6	ЮЗ	≤ 4		5,0	ЮЗ	≤ 4	
6	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	1,9	ЮЗ	≥ 16	-	2,5	ЮЗ	≥ 16	-
	2,5	ЮЗ	8-12		2,3	ЮЗ	8-12		2,7	ЮЗ	8-12	
	3,3	СЗ	4-8		3,6	СЗ	4-8		3,1	СЗ	4-8	
	3,5	З	4-8		3,6	З	4-8		3,7	З	4-8	
	3,8	ЮЗ	4-8		3,6	ЮЗ	4-8		4,2	ЮЗ	4-8	
	4,8	ЮЗ	≤ 4		4,6	ЮЗ	≤ 4		5,1	ЮЗ	≤ 4	
12	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	1,9	ЮЗ	≥ 16	-	2,5	ЮЗ	≥ 16	-
	2,5	ЮЗ	12-16		2,4	ЮЗ	8-12		2,7	ЮЗ	12-16	
	4,8	ЮЗ	8-12		5,0	СЗ	4-8		5,0	ЮЗ	8-12	
	3,3	СЗ	4-8		6,7	З	4-8		5,2	СЗ	4-8	
	3,5	З	4-8		4,5	ЮЗ	4-8		3,6	З	4-8	
	7,2	ЮЗ	4-8		8,3	ЮЗ	≤ 4		7,9	ЮЗ	4-8	
	9,2	ЮЗ	≤ 4		-	-	-		10,3	ЮЗ	≤ 4	
24	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	1,9	ЮЗ	≥ 16	-	2,5	ЮЗ	≥ 16	-
	2,5	ЮЗ	12-16		4,7	ЮЗ	8-12		2,8	ЮЗ	12-16	
	4,9	ЮЗ	8-12		5,2	СЗ	4-8		5,1	ЮЗ	8-12	
	3,4	СЗ	4-8		8,7	З	4-8		5,3	СЗ	4-8	
	8,6	З	4-8		14,9	ЮЗ	4-8		1,3	З	4-8	
	15,8	ЮЗ	4-8		3,5	19,1	ЮЗ		≤ 4	6,6	17,9	
	20,1	ЮЗ	≤ 4	8,4	-	-	-	22,0	ЮЗ	≤ 4	11,6	
48	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	2,1	ЮЗ	≥ 16	-	2,5	ЮЗ	≥ 16	-
	2,5	ЮЗ	12-16		4,7	ЮЗ	8-12		2,8	ЮЗ	12-16	
	4,8	ЮЗ	8-12		5,2	СЗ	4-8		12,0	ЮЗ	8-12	
	3,4	СЗ	4-8		10,3	З	4-8		5,3	СЗ	4-8	
	13,7	З	4-8		19,8	ЮЗ	4-8		8,1	З	4-8	
	20,4	ЮЗ	4-8		8,9	24,8	ЮЗ		≤ 4	17,3	20,4	
	26,0	ЮЗ	≤ 4	17,8	-	-	-	22,5	ЮЗ	≤ 4	12,0	

*ЧС(Н), связанная с разгерметизацией газосборного коллектора в прибрежной зоне*

Вероятности распространения разливов:

- в течение первых 4 часов после разлива на расстояние 2,2-2,9 км – с максимальной вероятностью 16 %. Разлив достигает берега.

- в течение 4, 6, 12 часов после разлива: на расстояние 2,7-3,2 км – с вероятностью 8-12 %, на расстояние 5,4 км – с вероятностью менее 4 %. Разлив достигает берега.

Длина загрязненной береговой полосы в случаях аварий весной, летом – 3-4 км, осенью – 4,5 км.

Таблица 29 – Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы разливом НП в весенний, летний и осенний сезоны при разгерметизации нитки подводного трубопровода (прибрежная зона) (сценарий 3)

Время распространения разлива, ч	Вероятности загрязнения поверхности моря и береговой полосы											
	Весна				Лето				Осень			
	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км	Радиус распространения разлива, км	Направление распространения	Вероятность распространения, %	Длина загрязненного побережья, км
4	2,4	ЮЗ	≥ 16	-	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	2,9	ЮЗ	≥ 16	-
	2,8	ЮЗ	8-12		2,7	ЮЗ	8-12		3,2	ЮЗ	8-12	0,3
	4,2	ЮЗ	4-8	2,1	3,9	ЮЗ	4-8	1,6	4,7	ЮЗ	4-8	2,6
	5,4	ЮЗ	≤ 4	4,0	4,9	ЮЗ	≤ 4	3,0	5,5	ЮЗ	≤ 4	3,9
6	2,5	ЮЗ	≥ 16	-	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	2,9	ЮЗ	≥ 16	-
	2,8	ЮЗ	12-16		2,7	ЮЗ	8-12		3,2	ЮЗ	12-16	0,2
	3,1	ЮЗ	8-12	0,5	3,6	СЗ	4-8	0,3	3,8	ЮЗ	8-12	1,2
	3,1	СЗ	4-8	-	3,4	З	4-8	2,5	2,6	СЗ	4-8	-
	4,2	ЮЗ	4-8	2,1	3,9	ЮЗ	4-8	1,7	4,7	ЮЗ	4-8	2,6
5,4	ЮЗ	≤ 4	4,0	5,4	ЮЗ	≤ 4	4,0	5,5	ЮЗ	≤ 4	4,0	
12	2,5	ЮЗ	≥ 16	-	2,2	ЮЗ	≥ 16	-	2,9	ЮЗ	≥ 16	-
	2,8	ЮЗ	12-16		2,7	ЮЗ	8-12		3,2	ЮЗ	12-16	0,3
	3,1	ЮЗ	8-12	0,5	7,6	СЗ	4-8	4,9	3,8	ЮЗ	8-12	1,3
	6,9	СЗ	4-8	4,3	3,4	З	4-8	2,5	6,1	СЗ	4-8	3,1
	4,2	ЮЗ	4-8	2,2	3,9	ЮЗ	4-8	1,7	4,7	ЮЗ	4-8	2,6
	3,4	З	≤ 4	2,5	5,4	ЮЗ	≤ 4	4,0	3,4	З	≤ 4	2,5
	5,4	ЮЗ	≤ 4	4,0	-	-	-	-	5,9	ЮЗ	≤ 4	4,5

**Выводы:**

При фонтанировании скважины максимальная масса НП, выброшенного на берег - 29,8 т может представлять угрозу береговому участку при осуществлении сценария 2Б (весенний период, скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов, западном направлении ветра со скоростью 10 м/с и высоте волны более 2 метров), рисунок 5. Выброс НП на береговой участок – 4,7 т будет образовываться при сценарии 2В (весенний период, скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов, юго-западном направлении ветра со скоростью 10 м/с и высоте волны более 2 метров). В остальных случаях будет наблюдаться распространение НП около берегового участка, в акватории либо полное его рассеивание (скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов).

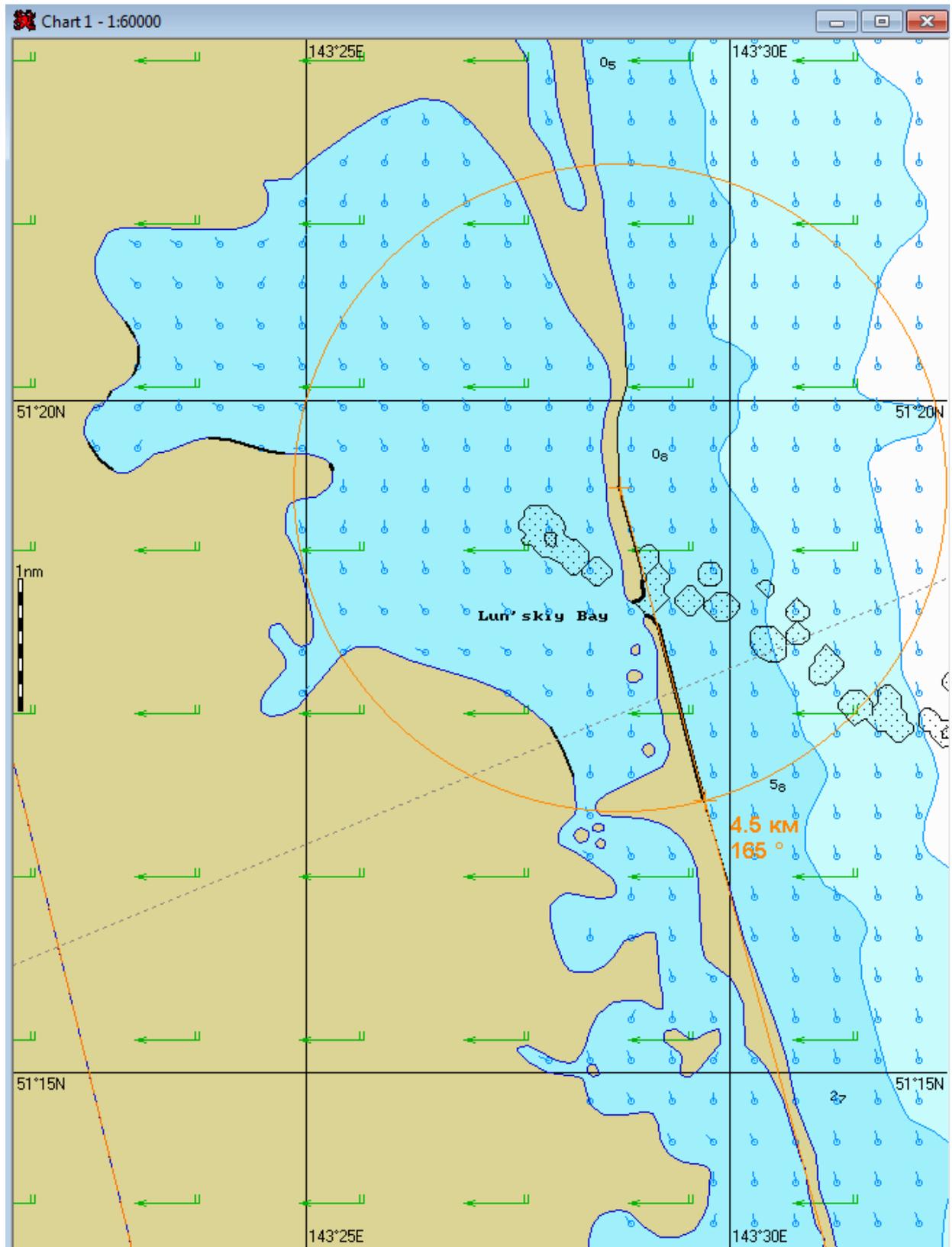


Рисунок 5 (сценарий 2Б) - Карта ЧС(Н) на 30 часов с момента разлива (загрязнённый берег)

**При разгерметизации подводного трубопровода центра газосборного коллектора** максимальная масса НП, выброшенного на берег – 0,1 т может представлять угрозу береговому участку при осуществлении сценария 1Б (весенний период, скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов, юго-западном направлении ветра со скоростью 5 м/с и высоте волны 0,5-0,9 метров), рисунок 6. Меньшая масса НП от 0,02 до 0,04 т на береговом участке будет образовываться при сценариях 1В - весной, 1Б – летом, 1Б и 1В - осенью (скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов). В остальных случаях будет наблюдаться распространение НП берегового участка, в акватории либо полное его рассеивание (скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов).

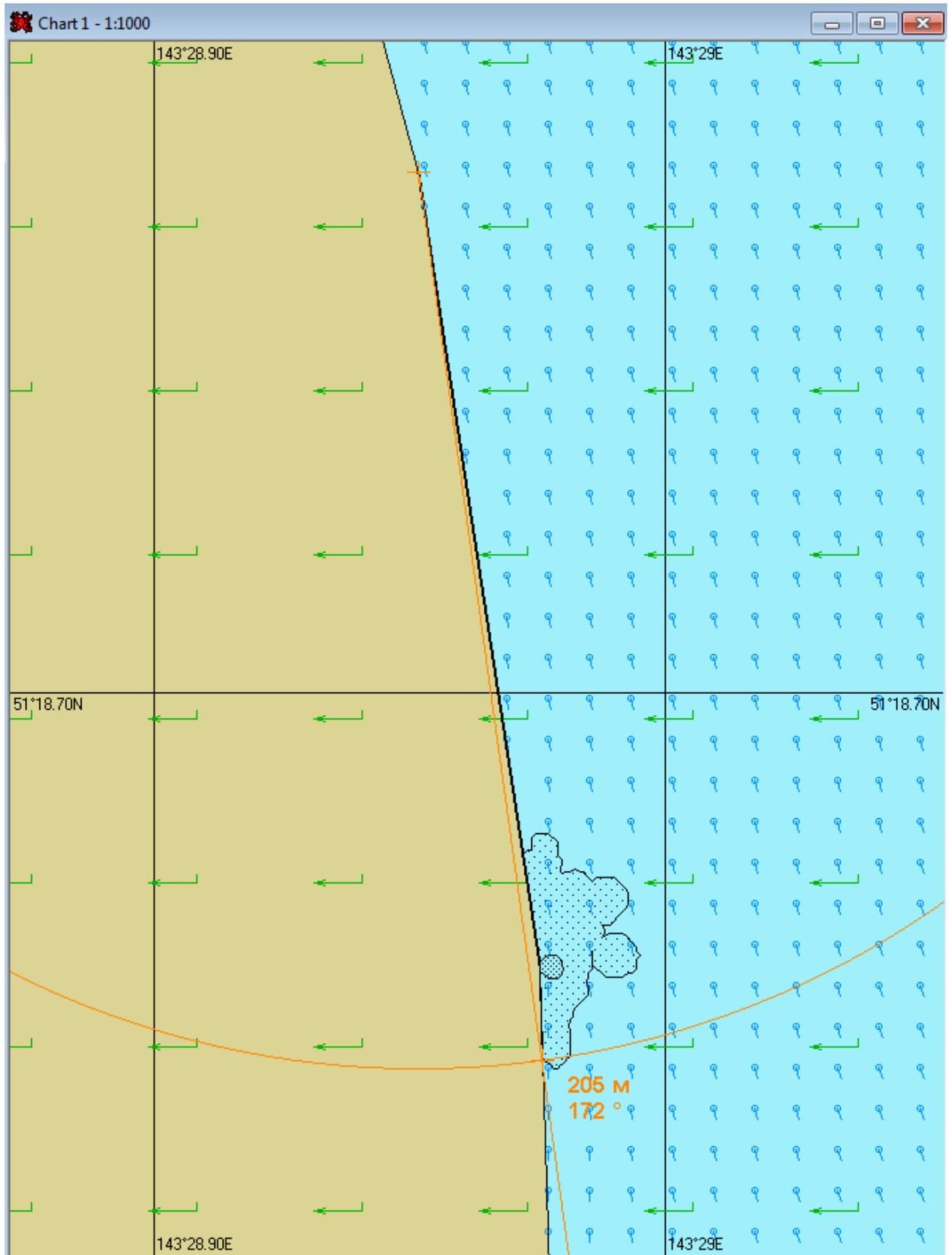


Рисунок 6 - (сценарий 1Б) - Карта ЧС(Н) на 25 часов 47 минут с момента разлива (загрязнённый берег) (полное рассеивание)

При разгерметизации подводного трубопровода (газосборный коллектор прибрежная зона) максимальная масса НП, выброшенного на берег - 0,7 т может представлять угрозу береговому участку при осуществлении сценария 1Б (весенний период, скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов, юго-западном направлении ветра со скоростью 5 м/с и высоте волны 0,5-0,9 метров), рисунок 7. Меньшая масса НП от 0,02 до 0,6 т на береговом участке будет образовываться при сценариях 1А, 1В, 2Б - весной, 1А, 1Б, 1В – летом, 1А, 1Б, 1В, и 2Б - осенью (скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов). В остальных случаях будет наблюдаться распространение НП около берегового участка, в акватории либо полное его рассеивание (скорость поверхностного течения 7 см/с, направление 225 градусов).

После прихода АСС при движении разлива НП по данным мониторинга для защиты береговой зоны устанавливаются защитные боны, препятствующие выбросу НП на береговой участок.

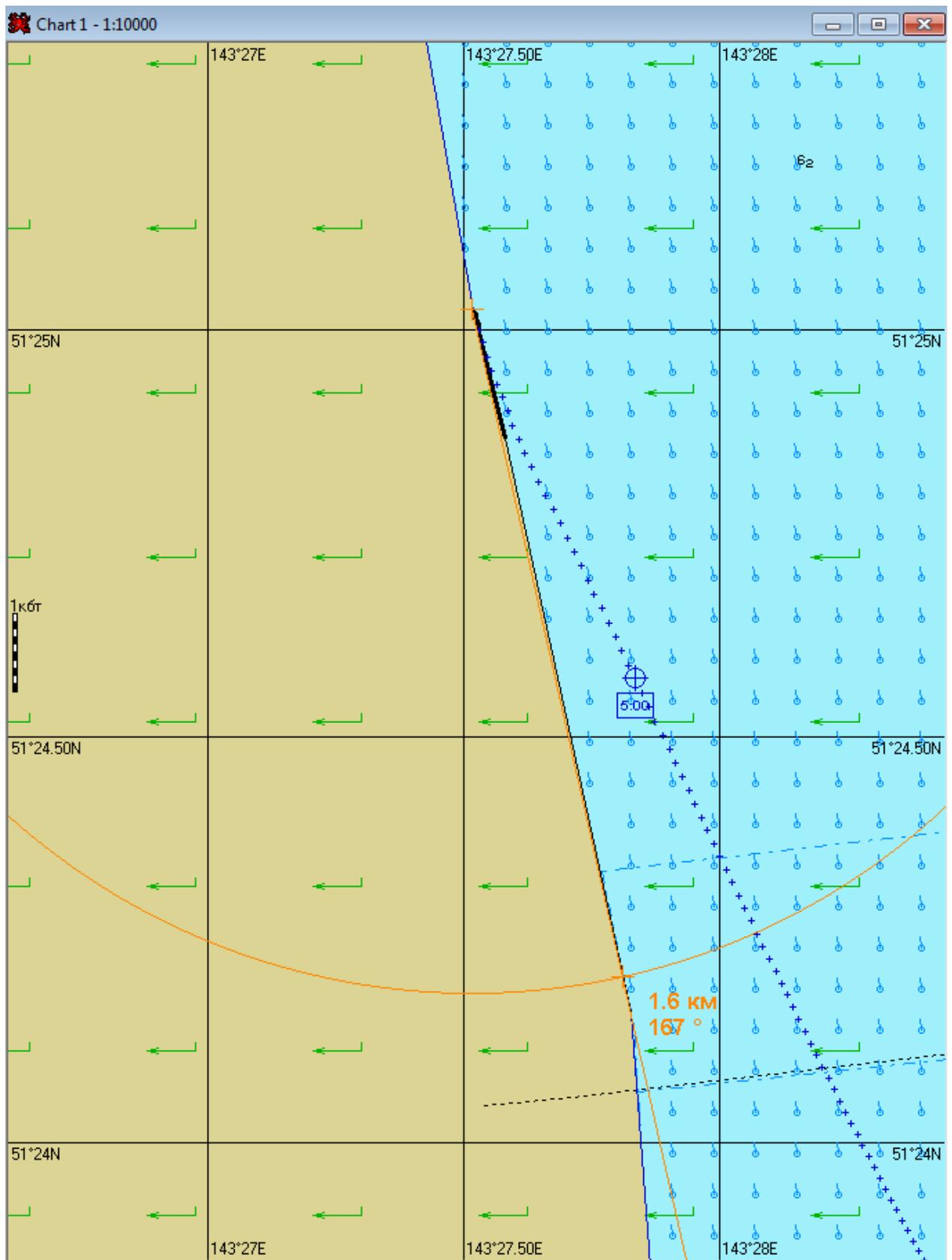


Рисунок 7 - (сценарий 1Б) – Карта ЧС(Н) на 5 часов 26 минут с момента разлива (загрязнённый берег) (полное рассеивание)

## 5 ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Основная задача производственного персонала ФКГДУ при угрозе возникновения/возникновении ЧС(Н) является, предупредить нежелательные последствия в ходе возможного развития ЧС(Н) путем организации оперативных, четких последовательных и своевременных действий.

Первоочередные действия производственного персонала ФКГДУ при угрозе возникновения/возникновении ЧС(Н) определены Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на подводно-добычном комплексе Киринского ГКМ и Декларацией промышленной безопасности ПДК.

Целью первоочередных действий производственного персонала ФКГДУ при поступлении сигнала является недопущение образования открытого фонтанирования закрытием подводной запорной арматуры при помощи АСУ ТП ПДК и, в случае невозможности таких действий, с использованием ТНПА.

В настоящем Плате ЛРН рассмотрены первоочередные действия производственного персонала ФКГДУ при угрозе или разливе НП в ходе возможных ЧС(Н):

- разрыве трубопровода-шлейфа подключения скважины к манифольду. Разливе жидких углеводородов в водную акваторию;
- разрыве основного газосборного коллектора на участке от манифольда до берегового комплекса. Разливе жидких углеводородов в водную акваторию;
- разрушении фонтанной арматуры скважин ПДК. Разливе жидких углеводородов в водную акваторию.

До сбора КЧС и ОПБ Общества и Филиала производственный персонал ФКГДУ по факту ЧС при угрозе разлива ННП обязаны выполнить следующие первоочередные действия:

- обеспечение отключения от технологической схемы аварийного объекта с целью прекращения разлива (остановка перекачки, перекрытие запорной арматуры);
- приведение в готовность к применению средств пожаротушения, отключение источников электроснабжения (в случае необходимости);
- проведение первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности персонала, которые включают: оповещение о ЧС (Н), объявление тревоги, используя доступные средства связи, информирование о дальнейших действиях и порядке действий при ЧС(Н);
- обеспечение оперативного информационного сопровождения и координации первоочередных действий оперативного персонала ФКГДУ, аварийно-спасательных формирований и других структур;

- организация оповещения ПДС ФКГДУ и должностных лиц ФКГДУ;
- доклад вышестоящему руководству об обстановке и ходе выполненных действий при ЧС(Н);
- обеспечение безопасности мореплавания на акватории КГКМ в районе разлива НП.

Первоочередные действия ПДС ФКГДУ при получении информации о разливе от дежурного мастера по подготовке – начальника смены ЦПУ об образовании открытого фонтанирования: незамедлительно приступить к оповещению подразделений ФКГДУ и ПДС Общества в соответствии со схемой оповещения, мониторинг надводной обстановки в акватории района морских объектов ПДК КГКМ с помощью СОМО.

Первоочередные действия работников ФКГДУ при получении сигнала об угрозе разлива НП (сирена, гудок, голосовое сообщение), находящихся на береговой площадке управления ПДК КГКМ, БТК КГКМ или сухопутном участке трубопровода: немедленно принять меры индивидуальной защиты и покинуть опасную зону, указанную пультом УКПП.

В первоочередные действия ПДС Общества при получении информации о разливе от ПДС ФКГДУ входит:

- осуществление оповещения должностных лиц Общества, КЧС и ОПБ Общества, ПАСФ, несущие АСГ в п. Корсаков, резервную группу ПАСФ (далее – РГ ПАСФ) и т.д., согласно Схеме оповещения (рис. 12) и Списку организаций (таблица 39), для оповещения и уведомления о разливе НП на морских объектах КГКМ Общества;
- оперативный сбор и обмен информацией о ЧС(Н);
- предоставление генеральному директору и КЧС и ОПБ Общества информации о событиях, связанных с ЧС(Н);
- взаимный обмен оперативной информацией с ПДС ФКГДУ, получение сводок по мониторингу надводной обстановки на акватории морских объектов КГКМ, актуальных показаний (параметров) работы технологического оборудования УКПП и ПДК.

Первоочередные действия генерального директора Общества при получении информации о разливе от ПДС Общества - принятие решения о проведении оповещения и сбора членов КЧС и ОПБ Общества.

Перечень первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности производственного персонала БТК КГКМ при разливе НП представлен в таблице 30.

Таблица 30 - Перечень первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности производственного персонала БТК КГКМ при разливе НП

Описание потенциальных аварийных ситуаций	Перечень мероприятий	Ответственный за выполнение	Способы/силы и средства
<p>Разрыв трубопровода-шлейфа подключения скважины к манифольду. Разлив жидких углеводородов в водную акваторию.</p> <p>Разрыв основного газосборного коллектора на участке от манифольда до берегового комплекса. Разлив жидких углеводородов в водную акваторию.</p> <p>Разрушение фонтанной арматуры скважин подводного добычного комплекса. Разлив жидких углеводородов в водную акваторию.</p>	Оповестить пульт УКПГ, ПДС ФКГДУ, ПДС Общества по радию или телефону на ПДК и угрозе или разливе ННП.	Первый заметивший (персонал объекта, сторонние лица, проходящее судно)	телефон/рация
	Объявить по громкой связи на УКПГ об аварии на ПДК при угрозе или разливе ННП. Сообщить мастеру по подготовке газа. ПДС ФКГДУ.	Оператор по ДНГ	Телефон/рация
	Остановка технологических операций.	Мастер по ПГ (старший смены), Оператор по ДНГ	
	Оповещение начальника /главного инженера ФКГДУ, ПДС Общества, КЧС и ОПБ ФКГДУ, АСГ ПАСФ БТК ФКГДУ.	ПДС ФКГДУ	телефон/рация
	Оповещение генерального директора Общества, КЧС и ОПБ Общества, ПАСФ несущее АСГ в п. Корсаков, РГ ПАСФ, ФОИВ.	ПДС Общества	телефон
	Мониторинг надводной обстановки (СОНО). Контролировать и координировать действия проходящих судов в зоне разлива.	ПДС ФКГДУ	телефон/рация
	Контролировать и координировать действия оперативного персонала смены.	Мастер по ПГ (старший смены), Оператор по ДНГ	телефон/рация
	Приведение в готовность к применению средств первичного пожаротушения	Начальник /главный инженер ФКГДУ	средства пожаротушения
	Подготовка к оказанию доврачебной/ медицинской помощи при необходимости	Медицинский персонал	медицинские средства
	Координация действий производственного персонала по остановке технологических операций.	Начальник /главный инженер ФКГДУ	средства связи
	Организация эвакуации/ эвакуация персонала с береговой площадки управления ПДК при необходимости.	Заместитель начальника по общим вопросам ФКГДУ	средства связи
	Приведение в готовность АСГ ПАСФ БТК ФКГДУ и РГ ПАСФ пгт. Ноглики. Разворачивания сил и средств у береговой полосы для ЛРН.	ПАСФ БТК ФКГДУ РГ ПАСФ пгт. Ноглики	средства связи, оборудование и имущества ЛРН
Приведение в готовность АСС ПАСФ. Переход к месту локализации и ЛРН.	ПАСФ несущее АСГ в п. Корсаков	средства связи, оборудование и имущества ЛРН	

6 ДЕЙСТВИЯ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (ДАЛЕЕ – СОБСТВЕННЫЕ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ СЛУЖБЫ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ ФОРМИРОВАНИЯ)

Действия сил и средств ЛРН привлекаемых Обществом при возможном разливе НП приведены в «Календарном плане оперативных мероприятий ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» при угрозе и возникновении ЧС(Н), связанной с разливом НП на акватории Охотского моря» (глава 12).

Рекомендуемая последовательность, график, сроки проведения АСР по ЛРН зависят от множества факторов, таких как: физико-химические свойства разлитого НП, характер разлива, объем разлива, гидрометеорологическая ситуация в районе и т.д.

При любом разливе НП или обнаружении причин, которые могут привести к разливу НП, любое лицо-очевидец (персонал объекта, сторонние лица, проходящее судно, рыбаки, пролетающий самолет или вертолёт), обнаружившее разлив НП в районе КГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря или береговой полосы трубопровода ПДК КГКМ, сообщает с помощью наиболее быстрого и доступного средства связи передается в подразделение ПДС ФКГДУ или ПДС Общества.

С возникновением ЧС(Н) генеральный директор Общества локальным актом вводит в Обществе режим чрезвычайной ситуации и контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных Планом ЛРН.

На основе полученных данных об обстановке генеральный директор Общества принимает предварительное решение и отдает распоряжения по развертыванию работы КЧС и ОПБ Общества, приведению в готовность необходимых сил и проведению экстренных мер по защите работников Общества (населения и территории), ЛРН.

В последующем генеральный директор Общества уточняет обстановку, принимает окончательное решение и организывает проведение АСДНР. Его рабочим органом является КЧС и ОПБ Общества.

КЧС и ОПБ Общества разрабатывает и докладывает генеральному директору Общества предложения по решению, которые включают:

- краткие выводы из оценки обстановки;
- объем предстоящих спасательных и других неотложных работ, очередность их проведения;
- состав имеющихся сил, предложения по их распределению и использованию;
- задачи создаваемой группировке сил по направлениям их действий и объектам работ;

- порядок обеспечения проводимых мероприятий, действий сил и других привлекаемых сил;
- порядок организации взаимодействия и управления.

Генеральный директор Общества перед принятием решения:

- уясняет задачу и оценивает обстановку, отдает необходимые распоряжения по принятию экстренных мер;
- приводит в готовность (если не приводились ранее) органы управления Общества и необходимые силы, устанавливает порядок их действий и режим работы;
- ставит задачу на организацию управления в районе ЧС(Н) с развертыванием сил, определяет порядок их выдвижения, сроков прибытия и развертывания;
- ставит задачи органам управления Общества на подготовку необходимых справок, расчетов и предложений для принятия решения;
- дает указания на организацию разведки, наблюдения и контроля;
- ставит задачи подчиненным о предстоящих действиях и по другим вопросам.

В результате уяснения задачи, оценки обстановки и проведенных расчетов генеральный директор Общества определяет:

- замысел действий;
- задачи подчиненным силам и другим привлекаемым силам;
- основные вопросы взаимодействия;
- организацию управления;
- задачи по силам обеспечения.

Уяснение задачи (предстоящих действий) производится с учетом обстановки, прогнозирования ее последствий и Планом ЛРН.

После уяснения задачи генеральный директор Общества с привлечением необходимых ему должностных лиц и их заслушивания, приступает к оценке обстановки, определению замысла и принятию решения.

В решении генерального директора Общества указываются:

- краткие выводы из обстановки;
- объем и характер предстоящих задач, последовательность и сроки их выполнения;
- состав сил привлекаемых для ликвидации ЧС(Н);
- задачи подчиненным, взаимодействующим и другим силам, задействованным в ликвидации ЧС(Н);
- порядок всестороннего обеспечения;
- организация взаимодействия и управления.

Задачи генерального директора Общества до подчинённых органов управления и сил, доводятся приказами и распоряжениями.

Генеральный директор Общества принимает решение о привлечении сил и средств ПАСФ, в т. ч. дополнительных сил и средств для ЛРН в районе морских объектов КГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря на договорной основе.

В целях привлечения дополнительных сил и средств РСЧС для осуществления мероприятий по ЛРН Общество обращается в Федеральное агентство морского и речного транспорта.

При выполнении АСР по ЛРН необходимо обеспечить:

- предотвращение или снижение вылива НП из источника;
- ограждение источника разлива боновыми ограждениями;
- слежение за движением пятна;
- локализацию и ликвидацию разлива;
- принятие мер по защите приоритетных зон;
- эффективную систему управления привлекаемыми техническими и плавсредствами, исключающую или снижающую до возможного минимума опасность вторичного разлива НП в зоне работ ЛРН.

Основу сил и средств ЛРН составляет аварийно-спасательное судно (далее АСС) из состава ПАСФ с комплектом оборудования для локализации и ликвидации разливов НП на море и квалифицированным персоналом на борту, несущее аварийно-спасательное дежурство (далее – АСД) круглосуточно (24 часа в сутки, 7 дней в неделю) в порту Корсаков способом «дежурство в порту» с готовностью к выходу в море не более 2 (двух) часов.

Для ЛРН на береговых участках, в заливах и в устьях рек и ручьев, привлекаются силы и средства ПАСФ, несущего АСД на БТК КГКМ в круглосуточном (24 часа в сутки, 7 дней в неделю) посменном режиме и РГ ПАСФ, базирующейся в пгт. Ноглики в режиме ожидания.

Время приведения в готовность дежурного подразделения АСГ ПАСФ, несущего АСД на объектах Общества, (в полном составе) к локализации и ликвидации последствий ЧС – 30 минут, РГ ПАСФ готовность – в рабочее время – 1 час, в нерабочее время – 2 часа.

Привлечение сил и средств НАСФ-АСГ ФКГДУ для других неотложных работ на береговой черте, в заливах, в устьях рек и ручьев (во взаимодействии с дежурным подразделением ПАСФ) определяется требованиями Положения о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Общества и Положения о нештатном аварийно-спасательном формировании – аварийно-спасательной группе филиала Общества – Киринское газодобывающее управление.

### **Алгоритм (последовательность) проведения АСР по ЛРН**

Общий алгоритм принятия решений и проведения АСР по ЛРН представлен на рисунке 8.

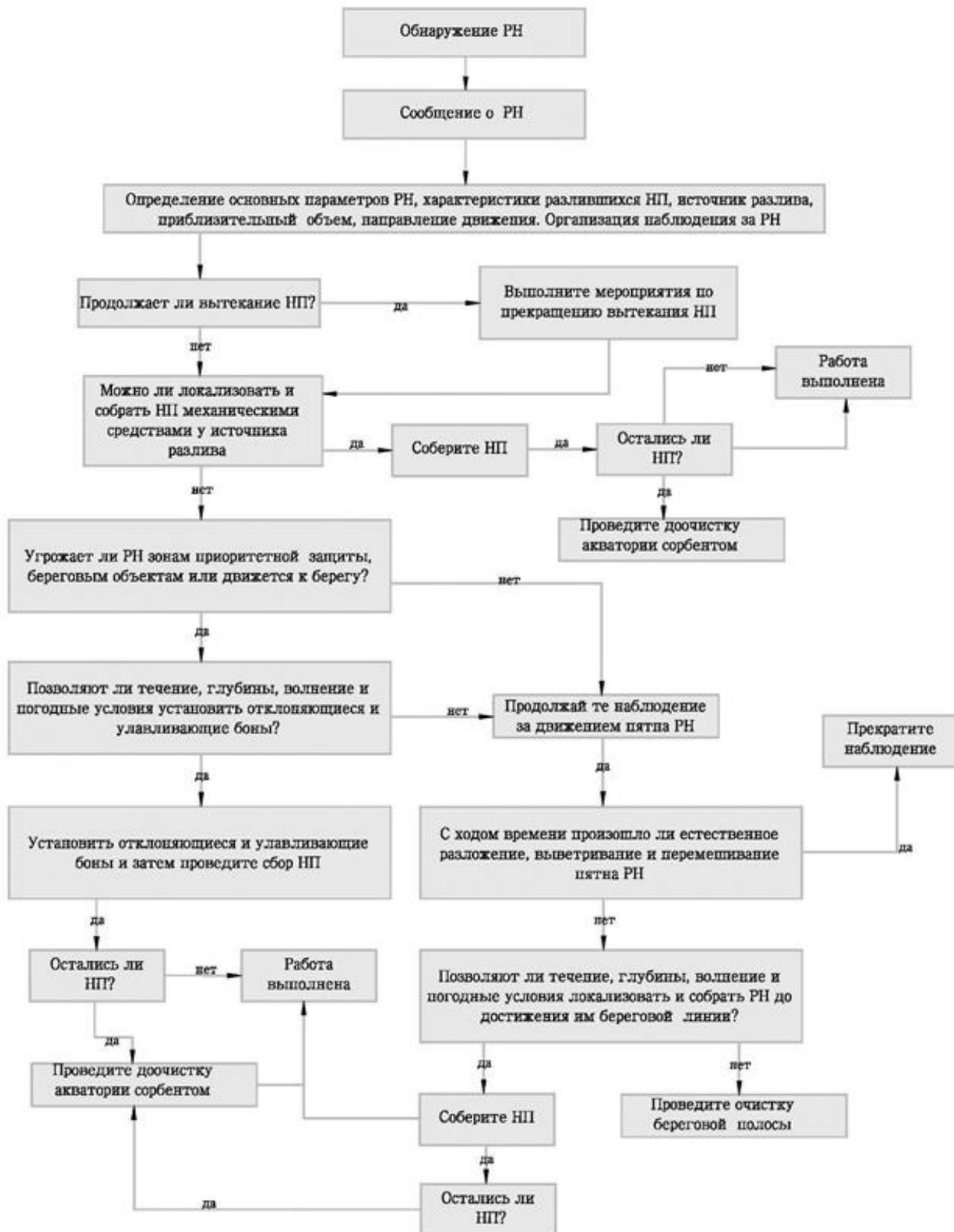


Рисунок 8 – Схема алгоритма принятия решений и проведения АСР по ЛРН

Предлагаемая далее схема организована в виде последовательного ряда событий, повторяющегося для характерных АСР по ЛРН. Схема демонстрирует рекомендуемый порядок принятия решений по выбору АСР по ЛРН.

Получив первоначальное сообщение о факте разлива, руководитель ЛРН (АСР) анализирует различные информационные блоки схемы и, проходя по ключевым пунктам, принимает решения.

Схемой определяются:

- первоочередные действия;
- вопросы, на которые необходимо ответить для принятия каких – либо решений по осуществлению выбора;
- необходимые последующие действия;
- принятые решения.

При выборе последовательности АСР по ЛРН необходимо принимать во внимание свойства НП, а также связанные с ними особенности поведения разлива.

Последовательность проведения АСР по ЛРН, в зависимости от сложившейся ситуации, должна выполняться с учетом следующих условий:

- выполнение работ не должно быть связано с угрозой для жизни людей;
- АСР по ЛРН не должны привести к возникновению новых разливов НП.

Распределение привлекаемых сил и средств по задачам:

- а) проведения АСР по ЛРН на море решается силами АСС;
- б) выполнения визуального поиска мест разлива НП в акватории месторождения решается силами АСС;
- в) выполнения технического поиска мест возникновения утечек газа и газового конденсата в акватории месторождения решается силами А/ТНПА с борта АСС;
- г) задача выполнения подводно-технических работ в ходе выполнения работ на ПДК и подводных трубопроводах в акватории КГКМ, восстановлению технологических подводных линий связи и т.п. с привлечением А/ТНПА.

Последовательность выполнения АСР по ЛРН на этапах:

- первый этап – принятие экстренных мер по ЛРН и передача информации согласно схеме оповещения;
- второй этап – принятие решения на ЛРН и оперативное планирование действий;
- третий этап – организация проведения мероприятий по ЛРН.

Все работающие по очистке загрязненных акваторий обязаны знать основные свойства НП, а также химических препаратов для ликвидации разливов, должны быть обучены безопасным приемам работы с ними, приемам оказания первой помощи при отравлении, приемам использования средств индивидуальной защиты.

Последовательность выполнения работ и сроки их выполнения приведены в календарном плане оперативных мероприятий по ЛРН (п. 11 настоящего Плана).

### **Первый этап работы**

На первом этапе проводится:

- оповещение производственного персонала ФКГДУ и ПДС Общества;
- оповещение и сбор КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ;
- оповещение федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов РФ и органом местного самоуправления;
- определение цели предстоящих действий и предварительная оценка обстановки, сложившейся в результате разлива НП;
- определение вероятности загрязнения, поверхностных водотоков и объектов жизнеобеспечения населения (водозаборов питьевых, технических и др.);
- принимаются экстренные меры по защите населения, оказанию помощи пострадавшим, локализации разлитому НП и устранению причины его утечки.

Информация о возникновении (угрозе возникновения) разливов НП поступает в ПДС ФКГДУ и на пульт УКПГ ФКГДУ и в соответствии с Положением о СГЗ немедленно доводится до начальника/главного инженера ФКГДУ, НАСФ-АСГ ФКГДУ, АСГ ПАСФ ФКГДУ и КЧС и ОПБ ФКГДУ.

Готовность АСС к выходу в море определяется временем от момента получения диспетчерской службой ПАСФ информации о выходе АСС до окончания отдачи швартовов (съемки с якоря) и начала движения судна, переход судна до его прибытия в акваторию морских объектов КГКМ, которое составляет:

- в навигационный период (июнь – ноябрь) – не более 36 часов;
- в ледовый период (в том числе с привлечением ледокола) – не более 48 часов.

По письменному уведомлению Общества АСС, с комплектом оборудования ЛРН и А/ТНПА, квалифицированным персоналом на борту переходит в район морских объектов КГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря (в ледовый период – в том числе с привлечением ледокола) для выполнения следующих работ:

- мониторинг акватории месторождений для подтверждения предварительной информации о разливе НП, непрерывный мониторинг акватории при проведении работ по ЛРН на море;
- проведение АСР по ЛРН на море.

Маршрут движения СС представлен на рисунке 9.

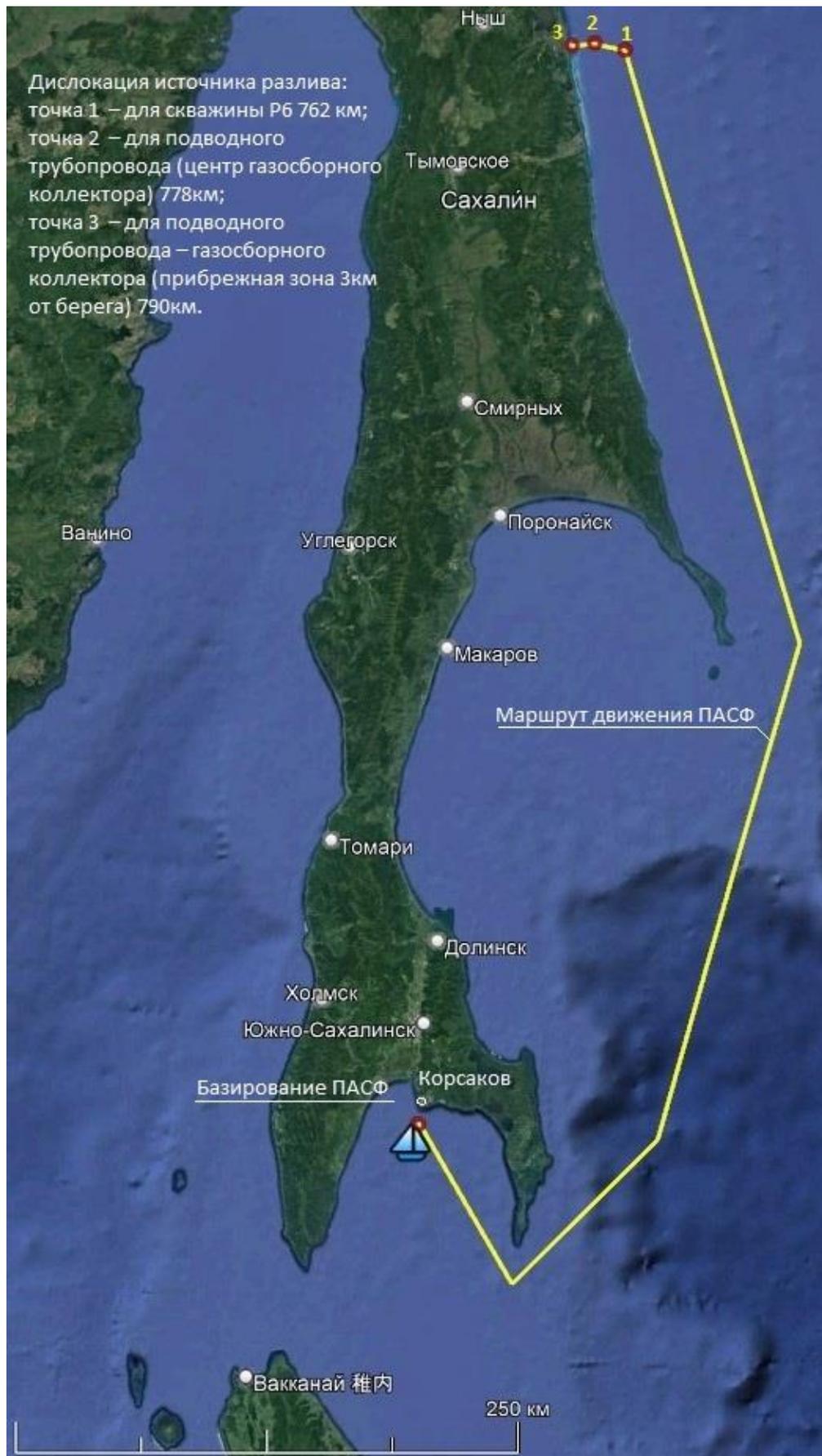


Рисунок 9 - Маршрут движения АСС

### **Второй этап работы**

По прибытию АСС в район морских объектов КГКМ, после приближения к месту ЧС(Н) (примерно 3-5 км), капитан судна организует разведку зоны ЧС(Н), спускают на воду дежурный катер и/или применяет БЛА, которые направляется непосредственно к месту ЧС(Н), в результате чего выясняет:

- точное место разлива;
- тип и ориентировочное количество разлитого НП;
- прекратилось ли поступление НП;
- направление и силу ветра в районе разлива;
- направление и скорость течения в месте разлива;
- температуру воды и воздуха в районе разлива;
- ожидаемые изменения поля НП под действием ветра и течения;
- оценку вероятных последствий разлива;
- необходимое количество и состав средств для ЛРН.

Постоянный мониторинг зоны ЧС(Н) организуется с целью предоставления оперативной информации об изменении ситуации на месте фонтанирования скважины для выработки стратегии и тактики действий по ЛРН.

Оперативный мониторинг обстановки осуществляется визуальным способом силами АСС с помощью дежурного катера и/или БЛА, размещенного на борту АСС.

Мероприятия разведки зоны ЧС должны обеспечивать:

- регулярное наблюдение за всей загрязненной площадью, наблюдение за ветровыми полосами НП, либо отдельными пятнами в пределах общей площади загрязнения;
- измерение толщин пятен НП;
- возможность в любой момент представления всех данных КЧС и ОПБ Общества.

При установлении факта разлива НП оперативный мониторинг обстановки осуществляется силами АСС, а для оперативного и манёвренного обследования акватории может быть использован дежурный катер и/или БЛА, размещенные на борту АСС.

Беспилотный летательный аппарат выполняет следующие задачи:

- видео- и фотосъемку в видимом и инфракрасном спектрах в близком к реальному времени режиме;
- экологический мониторинг;
- мониторинг акватории в ходе проведения поисково- и АСР.

Воздушное наблюдение за разливом НП осуществляется либо с вертолета, либо с самолета или БЛА с АСС. В большинстве случаев и чаще всего наиболее удобным средством оценки разлива НП на море и побережья является визуальное воздушное наблюдение.

После оценки обстановки, Обществом в свою очередь уточняются сведения об имеющихся силах и средствах ЛРН, цели и объем предстоящих действий, уточняет задачи взаимодействующих организаций и условия взаимодействия с ними. Генеральный директор Общества ставит соответствующие задачи по ЛРН, которые должны быть выполнены немедленно. В случае если для сбора и ограждения разлива сил и средств, несущих АСГ, недостаточно, генеральный директор Общества по представлению предложений Председателя КЧС и ОПБ Общества, принимает решение о привлечении дополнительных сил и средств для ЛРН.

Во время второго этапа продолжают начатые мероприятия и, кроме того, проводится:

- уточнение характера, значения разлива НП, сложившейся обстановки и прогнозирование развития ситуации;
- определение порядка проведения работ по ликвидации загрязнения моря;
- определение необходимых объемов работ по устранению источника разлива;
- уточнение принятых решений по технологии проведения работ по локализации и ликвидации разлива НП;
- определение достаточности привлекаемых к ЛРН сил и специальных технических средств;
- постановка задачи силам и средствам, осуществляющим мониторинг в районе разлива;
- подготовка и представление доклада в ведомственные инстанции и территориальные органы власти.

Осуществляется обмен оперативной информацией с руководителем АСР и проводятся уточнение данных по месту разлива НП, о состоянии источника разлива НП, характере разлива, его масштабах, направлении распространения, опасности для людей, окружающей природной среды, вероятности загрязнения побережья.

На основе полученных данных проводятся уточнения масштабов последствий разлива НП, а также складывающейся обстановки и делается прогноз ее развития, определяют стратегию ведения ЛРН, необходимые текущие АСР по ЛРН и их технологию, устанавливает порядок проведения работ, определяет потребность, состав и порядок ввода в действие дополнительных сил и средств ЛРН с учетом их готовности и времени перехода к месту разлива.

На основании фактических условий разлива определяются:

- места и схемы установки, дополнительных боновых ограждений;
- технологии ЛРН, которые выбираются исходя из местоположения разлива, условий окружающей среды и имеющихся в наличии средств для ЛРН;
- места передачи собранного НП и мусора для последующей переработки и утилизации.

В кратчайшие сроки Обществом готовится проект приказа (распоряжения) на проведение АСР по ЛРН, который утверждается генеральным директором Общества и является обязательным к исполнению для всех сил, привлекаемых к ЛРН. Приказ (распоряжение) доводится до сведения

всех участников ЛРН и делается отметка о выполнении оповещения с указанием времени и лица его принявшего.

При необходимости КЧС и ОПБ Общества (по предложению руководителя ЛЧС) готовит для генерального директора Общества предложения по наращиванию сил и средств ЛРН за счет сил и средств КСГЗ ПАО «Газпром», территориальной или функциональных подсистем РСЧС и готовит соответствующее обращение в ФОИВ, в котором указывается:

- краткие выводы из оценок масштабов и характера разлива НП, опасность для населения, биоресурсов и объектов жизнеобеспечения;
- необходимый объем работ по устранению источника разлива, локализации разлива и его сбору, места и способы локализации, очередность, последовательность действий и сроки выполнения работ;
- состав имеющихся сил и средств для ЛРН, их распределение по участкам работ;
- задачи ПАСФ, несущему АСГ ЛРН;
- задачи сил и средств, осуществляющих мониторинг, порядок материального, технического, противопожарного, медицинского, финансового обеспечения мероприятий и действия сил;
- необходимость привлечения сил и средств для защиты береговой полосы от разлива НП;
- вопросы организации взаимодействия КЧС и ОПБ Общества.

После получения актуальных данных о разливе НП и подхода АСС, начинается установка ордера боновых ограждений. Установку бонов выполняет катер-бонопостановщик.

### **Третий этап работы**

На третьем этапе работы осуществляются:

- проведение АСР по ЛРН;
- работы по доочистке акватории;
- принятие решения о прекращении ЛРН;
- подготовка отчёта о проведении АСР по ЛРН.

АСР по ЛРН организуются и проводятся на основе выборе конкретных методов и технологий ведения работ в соответствии с реальной обстановкой. При этом строго соблюдается принцип централизации управления и персональной ответственности за выполненные работы.

Применение средств ЛРН в море эффективно при волнении не более 2 м, силе ветра до 10 м/с. АСР по ЛРН прекращаются в условиях ограниченной видимости (туман и т.д.), при волнении свыше 2 м и скорости ветра свыше 10 м/с и на глубинах, не позволяющих безопасную эксплуатацию плавсредств, участвующих в АСР по ЛРН. Развертывание и наращивание сил и средств для проведения полномасштабных АСР по ЛРН осуществляется по мере приведения в готовность и выдвижения в район разлива.

После установки боновых ограждений начинается сбор НП нефтесборной системой (далее - скиммером).

АСР по ЛРН на акватории проводятся непрерывно круглосуточно (в две (три) смены) и прекращаются только в случае неблагоприятных погодных условий, угрожающих жизни задействованного персонала, членов экипажей или угрозе целостности судов. Смена личного состава осуществляется непосредственно на рабочих местах.

АСР по ЛРН прекращаются по решению генерального директора Общества по представлению предложений КЧС и ОПБ в случае:

- прекращения сброса НП;
- сбора разлившегося НП до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств;
- размещения собранного НП для последующей ее утилизации, исключающее вторичное загрязнение производственных объектов и объектов окружающей природной среды.

После сбора НП на водной поверхности еще остается небольшая часть НП. Для доочистки акватории применяется сорбент.

Последующие АСР по ЛРН, реабилитации загрязненных территорий и водных объектов осуществляются в соответствии с проектами (программами) рекультивации земель и восстановления водных объектов, имеющими положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Указанные работы могут считаться завершенными при достижении допустимого уровня остаточного содержания НП в почвах и грунтах, донных отложениях водных объектов, при котором:

- исключается возможность поступления НП в сопредельные среды и на сопредельные территории;
- обеспечивается возможность целевого использования водных объектов без введения ограничений;
- сбора разлитой НП и заключения экспертов и представителей контролирующих организаций о достаточной степени очистки поверхности акватории;
- при гидрометеорологических условиях, превышающих технические возможности привлекаемых плавсредств и специального оборудования, т.е. при скорости ветра свыше 10 м/с и волнении свыше 2 м;
- при возникновении угрозы пожаробезопасности судов.

Свертывание сил и средств, участвующих в АСР по ЛРН, производится по указанию руководителя ЛЧС после принятия генеральным директором Общества решения о завершении АСР по ЛРН.

При этом указывается:

- порядок вывода сил и средств;
- места и технологии очистки спецодежды и оборудования;
- места складирования оборудования;
- места и способы утилизации отходов от очистки оборудования и спецодежды.

По результатам АСР по ЛРН составляется отчет о выполнении АСР, содержащий:

- сведения об объекте и характере ЧС;
- сведения о гидрометеорологической обстановке в акватории в период выполнения работ;
- сведения о составе органов управления, сил и средств, участвовавших в проведении АСР;
- в хронологическом порядке информацию о действиях сил и средств в ходе выполнения

АСР и состоянии объекта;

- перечень материальных средств, имущества и оборудования, израсходованных в ходе выполнения АСР;
- общую оценку действий органов управления, сил и средств в ходе выполнения АСР, выявленные недостатки и предложения по их устранению.

Приложением к Отчету о выполнении АСР являются:

- карта обстановки района выполнения АСР;
- расчеты, схемы, чертежи и т.д. по выполнению АСР;
- видео- и фото-материалы, аудио записи по ходу выполнения АСР;
- выписки из судовых журналов и журналов событий органов управления;
- другие материалы и документы – по решению генерального директора Общества.

## **Технология локализации и ЛРН**

### **АСР на открытых акваториях**

Локализация разливов в море обеспечивается мобильной линией боновых заграждений, буксируемых АСС и вспомогательным катером-бонопоставщиком. Боновые заграждения обеспечивают перекрытие вероятных направлений распространения разлива НП по фактическим и прогнозируемым гидрометеорологическим условиям.

### **Сбор НП на акватории**

1. Основными технологиями сбора НП на акватории являются:

- сбор спускаемыми на воду плавающими скиммерами в местах с наибольшими концентрациями НП, создаваемыми в нефтесборных ловушках с использованием буксируемых линий бонов;
- сбор скиммерами, установленными (закрепленными) на АСС в нефтесборных ловушках, образующихся при тралении разлива.

2. Сбор плавающими скиммерами может производиться в U- или J-ордере. При наличии свободных емкостей сбор производится в емкости нефтесборного АСС, при недостатке емкостей – в емкости пришвартованного судна или в плавучие емкости.

Варианты организации сбора НП показаны на рисунке 10.

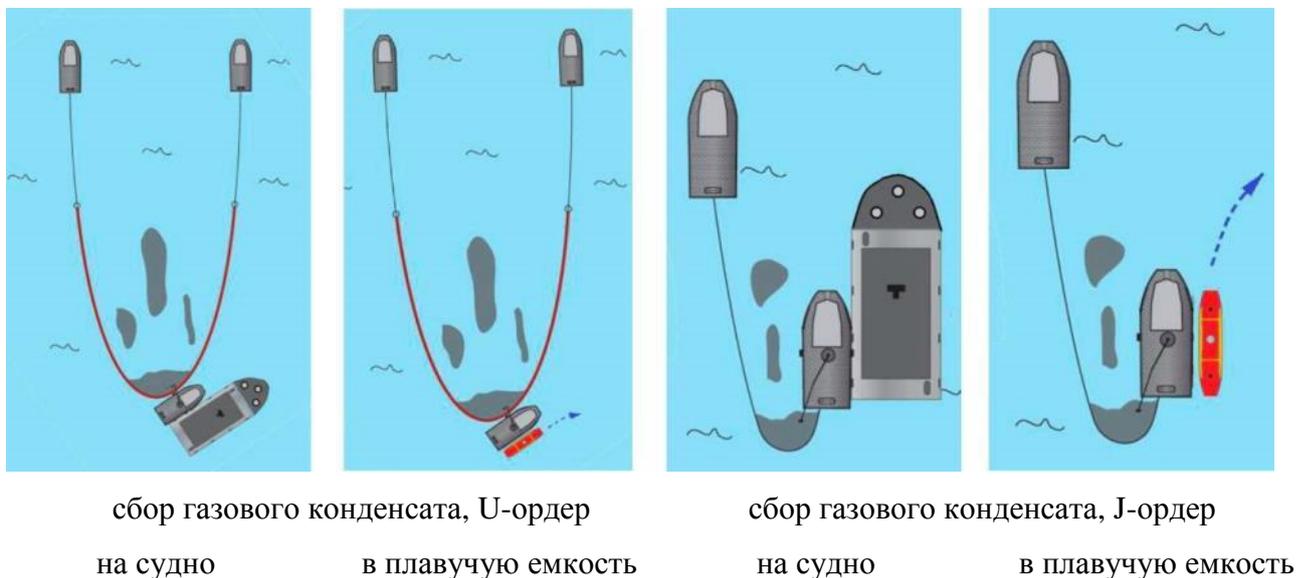


Рисунок 10 – Типичные схемы организации сбора газового конденсата с буксируемыми линиями бонов

При выходе разлива на свободную акваторию наиболее применимым в условиях ограниченного количества плавсредств (2 единицы, которые могут быть оперативно привлечены на начальном этапе АСР по ЛРН) является J – форма нефтесборного ордера:

- короткая ветвь бонового ограждения закреплена на СС, а вторая – выносится вверх по течению с охватом максимального скопления НП;
- НП отклоняется вдоль ограждения и собирается в нефтесборной ловушке, которая располагается непосредственно у борта СС;
- J-образный ордер – формируется 2-мя плавсредствами. Он удобен для маневра судов, которые могут двигаться с различной скоростью или иметь разную мощность.

3. Нефтесборные ордера удерживаются против течения или буксируются по направлению переноса максимального загрязнения. Использование нефтесборных ордеров обеспечивает максимально широкий захват загрязненных участков акватории, но имеет ограничения по скорости буксировки и маневренности. Использование нефтесборных ордеров требует 2 единицы плавсредств, которые могут быть оперативно привлечены на начальном этапе АСР по ЛРН.

4. Сбор НП тралением может производиться одиночным АСС, использующим навесные нефтесборные системы (бортовой нефтетрал) и короткие линии бонов, удерживаемые на вынос-

ных стрелах. Преимуществом этой технологии является более высокая маневренность и меньшая зависимость от скорости ветра и течений, однако захват загрязнения ограничен размерами бонов (обычно до 15 м). Кроме того, при заполнении приемных емкостей АСС процесс останавливается для отвоза или перегрузки собранной нефтеводяной смеси.

Пример организации сбора НП тралением показан на рисунке 11.

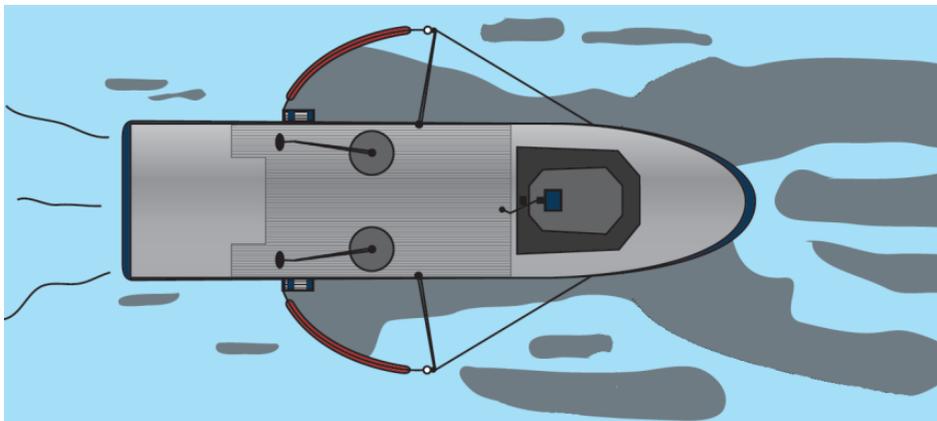


Рисунок 11 – Схема сбора НП тралением

5. Для использования преимуществ каждой из технологий могут использоваться комбинированные схемы, примеры которых показаны на рисунке 12.

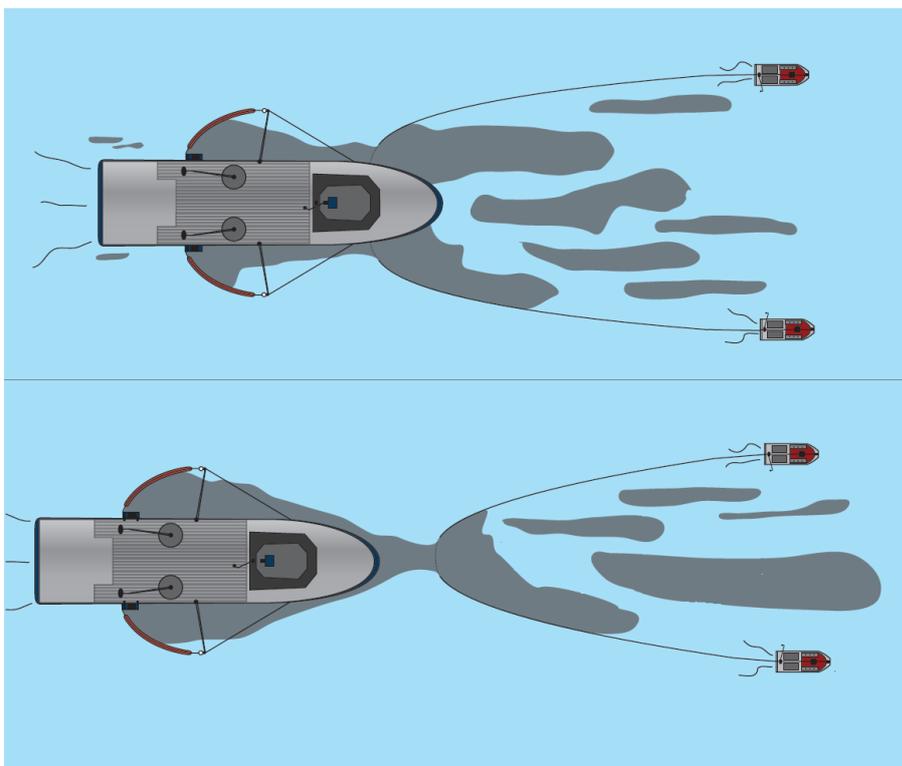


Рисунок 12 – Комбинированные схемы сбора НП тралением

6. При использовании нефтесборных систем для сбора разливов должны учитываться требования безопасности, так как подход АСС к нефтяному пятну обычно осуществляется с подветренной стороны, которое является наиболее опасным с точки зрения загазованности атмосферы парами газового конденсата.

Для развертывания бонов с АСС используется катер-бонопостановщик, имеющийся на борту судна. В первую очередь, развертывание бонов около пятна НП осуществляется с подветренной стороны.

#### **АСДНР по защите и очистке береговых линий**

Локализация разлива с целью защиты береговых линий производится в случае угрозы или фактического приближения загрязнения к берегу при наблюдаемых или ожидающихся гидрометеороусловиях, способствующих переносу загрязнения в направлении береговых линий.

Задачами локализации разлива при защите береговых линий являются:

- удержание загрязнения на возможно дальнем расстоянии от берега;
- при подходе разлива к береговой линии – предотвращение или минимизация попадания НП на берег направлением загрязнения к местам, где может быть обеспечен эффективный сбор разлива на воде;
- при невозможности предотвращения загрязнения берегов по дефициту времени или погодным условиям – сокращение протяженности загрязнения береговой линии перехватом вдольберегового переноса разлива и/или направлением НП к местам, где ущерб будет минимальным, а условия очистки берега – наилучшими;
- при попадании НП на берег – недопущение вторичного загрязнения при обратном смыве на неогражденные участки акватории.

Защита береговых линий осуществляется постановкой перехватывающих (остановка распространения НП и устройство нефтесборных ловушек), направляющих (отклонение разлива в требуемом направлении) и/или защитных (предотвращение попадания НП на конкретный участок) боновых ограждений на опорах или якорях.

Локализация разливов у берегов осуществляется с учетом первоочередного прикрытия установленных зон приоритетной защиты, а также:

- направления и силы прибрежных течений и прибойно-приливных явлений;
- изгибов береговых линий, образуемых ими узостей и заводей с целью максимального широкого прикрытия участков берега боновыми ограждениями ограниченной длины.

#### *Защита и очистка береговых линий*

В случае, когда АСР по ЛРН на акватории не приводят к успеху или недостаточно эффективны по погодным и другим условиям, можно ожидать приближения разлива к береговым линиям и выброса НП на берег, что вызывает серьезные последствия для прибрежных зон, животного мира, рыболовства и биологически чувствительных прибрежных ресурсов.

НП после частичного выветривания при распространении разлива в море и в условиях невысоких температур воды и наружного воздуха, как правило, не проникает в песчаные отложения глубже 5-10 см, однако в связи с ветровыми и штормовыми нагонами возможно значительное перераспределение песка с заносом НП в более глубокие слои.

При защите береговых линий при приближении и выбросе НП на берег решаются следующие задачи:

- предотвращение или минимизация попадания НП на берег;
- сокращение протяженности загрязнения береговой линии;
- направление загрязнения к местам, где ущерб будет минимальным, а условия очистки берега – наилучшими.

#### *Заградительные боновые заграждения*

Боновые заграждения устанавливаются поперек чувствительных участков или вокруг них и закрепляются якорями. Боны изменяют направление движения приближающегося разлива НП или удерживают и отводят его к месту сбора. Сбор разлитого НП осуществляется скиммерами либо с берега, либо в случае возможности подхода к берегу АСС с оборудованием ЛРН, с борта этого судна.

Пример установки заградительных бонов представлен на рисунке 13.

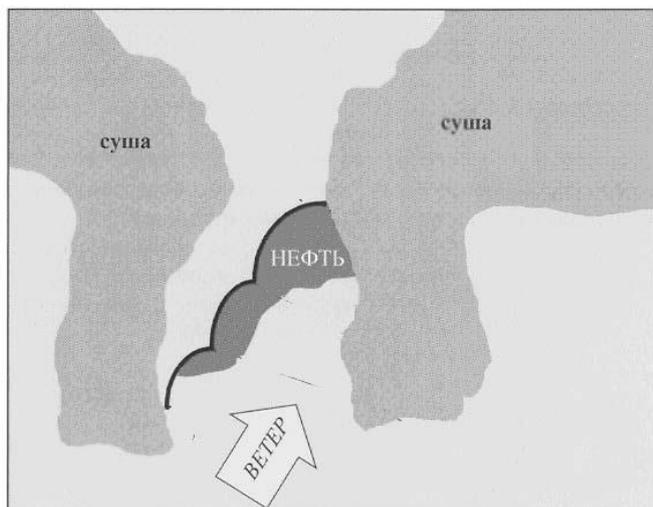


Рисунок 13 – Пример установки заградительных бонов

#### *Отводные боновые заграждения*

Эта технология используется, когда необходимо обеспечить защиту зоны приоритетной защиты от дрейфующего по течению и ветру разлива НП. Отводные боны применяются для отвода разлива НП от чувствительных зон или к местам его сбора путем их установки под углом к направлению движения разлива. Боновые заграждения должны быть установлены так, чтобы раз-

лив НП был отведен на участки с пониженной скоростью течения. Эта технология эффективна при скорости течения приблизительно до 1 м/с.

Если на акватории присутствуют высокие волны, то угол установки бонов должен выбираться меньшим. Течение у берега обычно медленное, но в некоторых случаях у берега могут находиться водовороты, поэтому бонны должны устанавливаться позади их. При установке бонов необходимо выбрать такое место, где прибрежные волны пологие и глубина составляет не менее 2-3 м. Расстояние между якорями, удерживающими бонны, должно быть – 25-50 м. За огороженным пятном необходимо установить постоянный контроль. Следует также учитывать, что при наличии течения, расстояние между нижней кромкой юбки бонов и дном в месте установки должно составлять не менее 0,5 м.

В некоторых случаях возможен отвод пятен с использованием одиночного бона (рисунок 14).

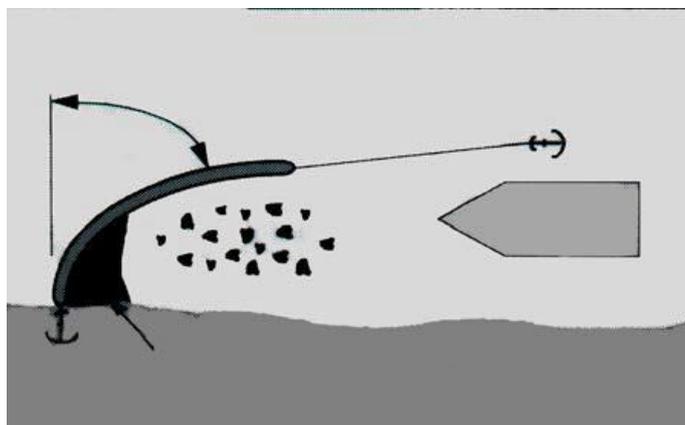


Рисунок 14 – Отвод разлива одиночным боном

Обычно при быстрых течениях или обширных защищаемых площадях, для отвода разлива НП требуется ряд бонов установленных каскадами (рисунок 15).

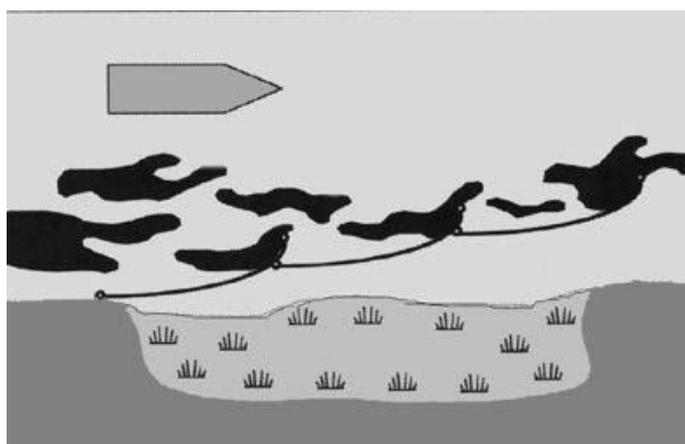


Рисунок 15 – Отвод разлива НП бонами, установленными каскадами

#### *Улавливающие боновые заграждения*

Остановить продвижение разлива НП к берегу можно с помощью окружения его сплошными боновыми заграждениями и установки бонов на якоря (рисунок 16).

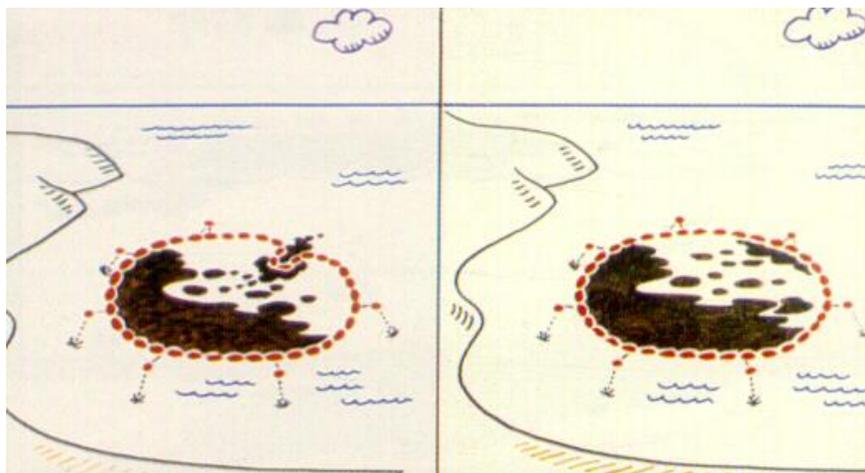


Рисунок 16 – Постановка бонов на якоря на мелководье

При установке задерживающих бонов необходимо выбрать такое место, где прибрежные волны пологие и глубина составляет не менее 2-3 м. Расстояние между якорями должно быть – 25-50 м. За огороженным пятном необходимо установить постоянный контроль. Следует также учитывать, что при наличии течения расстояние между нижней кромкой юбки бонов и дном в месте установки составляло не менее 0,5 м. На рисунке 17 показан процесс выноса части разлитого НП под сплошными боновыми ограждениями на мелководье.

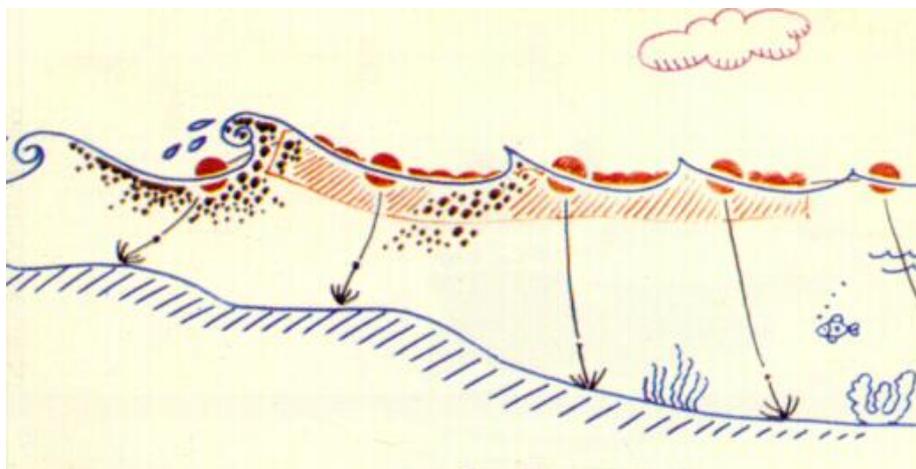


Рисунок 17 - Процесс выноса части разлитого НП под сплошными боновыми ограждениями на мелководье

Указанная технология может быть использована для предотвращения уноса на акваторию уже выброшенного на берег НП, либо при очистке берега с помощью промывкой водой. В этом случае оба конца бонов крепятся на берегу. При защите берега, кроме установки боновых заграждений, организуется траление разлива НП на более глубокое место, где его можно собрать с помощью скиммеров с судов-носителей оборудования ЛРН (рисунок 18).

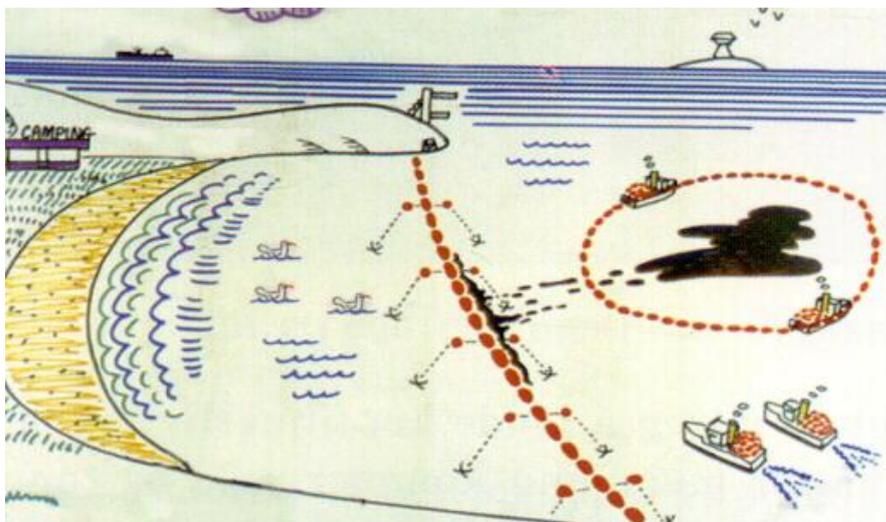


Рисунок 18 – Траление разлива НП на более глубокую часть акватории

Задачами очистки береговой линии являются:

- снижение объема загрязнения до приемлемого уровня.
- восстановление состояния береговой линии при минимальном ущербе окружающей среде от очистных работ.

Для очистки берега предпочтительными технологиями являются:

- сбор свободно плавающей НП ручными и переносными скиммерами и сорбентными материалами с их отжимом в нефтесборные емкости и повторным использованием (огороженное у берега разлив НП может содержать твердые плавучие предметы, которые нарушают работу скиммеров);
- ручной сбор и удаление загрязнения, позволяющие произвести очистку с минимальным дополнительным воздействием, однако его применение связано с привлечением значительной дополнительной рабочей силы и связанных с этих затрат.

Технологии физического сбора НП представлена в таблице 31.

Таблица 31 – Сводная таблица технологий физического сбор

Технология	Задача	Оптимальные условия применения
ручной сбор	Собрать нефтепродукт или загрязнённый материал (включая загрязнённую породу) вручную и ручным инструментом	<ul style="list-style-type: none"> <li>• любой тип берега</li> <li>• малые количества разлитых нефтепродуктов на поверхности</li> </ul>
вакуумные системы	Собрать нефтепродукт засасыванием из мест, куда он стек или собран в ямах/углублениях	<ul style="list-style-type: none"> <li>• нефтепродукты лёгкие и средней вязкости</li> </ul>
механический сбор	Собрать нефтепродукт и загрязнённые материалы, используя механические средства	<ul style="list-style-type: none"> <li>• большинство пляжей от мелкообломочных до крупнообломочных</li> <li>• большие объёмы нефтепродуктов высокой и средней вязкости или отвердевшей</li> </ul>

Продолжение таблицы 31

Технология	Задача	Оптимальные условия применения
сорбенты	Расположить сорбенты в определённых местах, так чтобы они впитывали нефтепродукты	<ul style="list-style-type: none"> <li>• любой тип поверхности</li> <li>• не отвердевшие нефтепродукты от лёгких до вязких</li> </ul>

В местах, где возможен подъезд специальной техники, могут использоваться грейдеры для сбора тонкого слоя загрязненного грунта и фронтальные погрузчики для сбора отвалов, сделанных грейдерами.

Собранный грунт должен складироваться на гидроизолированных площадках для последующей очистки и возврата на берег.

Очистка берега является операцией, планируемой после окончания нефтесборных работ на акватории. Руководство АСДНР ЛРН имеет достаточное время для оценки обстановки и планирования работ в оперативном порядке.

В составе Плана ЛРН предусмотрены следующие подготовительные мероприятия:

- обследование и оценка береговых линий района влияния для выбора мест постановки заградительных и направляющих бонов и мест нефтесбора с учетом возможности подхода мелкосидящих плавсредств с моря и транспорта с берега;
- определение мест сбора загрязненного грунта и материалов;
- определение источников и способов оперативного привлечения дополнительной рабочей силы;
- определение мест и способов утилизации загрязненного грунта и нефтесодержащих отходов.

Учитывая, что работы по очистке береговых линий сопровождаются образованием значительного количества отходов, создание резерва средств и материалов и подготовительные работы, в том числе учения и тренировки, для работ по очистке побережий привлекаются специализированные аварийно-спасательные формирования и организации, специализирующиеся на сборе и переработке отходов.

Утилизация нефтезагрязненного грунта и отходов производится по отдельному плану. Для этих целей должны использоваться мощности береговых сооружений специализированных организаций.

### **Мероприятия по ликвидации разливов НП в ледовой обстановке**

#### **Продолжительность АСР по ЛРН**

При возникновении разлива в ледовых условиях продолжительность АСР по ЛРН будет определяться текущей ледовой обстановкой. Хотя в присутствии льда растекание и перенос разли-

вов НП замедляется с соответствующим уменьшением площади нефтесборных работ, однако площадной сбор загрязнения при сплоченности льда выше 30 % будет невозможен.

Основным методом работ АСР по ЛРН во льдах будет точечный сбор НП в разводах между льдинами, что потребует дополнительных и трудно предсказуемых затрат времени на останов/подъем нефтесборного оборудования, переход судна к следующему скоплению НП, спуск/запуск оборудования. Кроме того, продолжительность работ может увеличиться за счет снижения производительности оборудования при низких температурах. Благоприятным обстоятельством с точки зрения полноты сбора НП является пониженная интенсивность выветривания во льдах.

В случае захвата НП сплоченными льдами в период ледообразования и/или попадания продукции под лед может потребоваться дополнительное время на поиск НП загрязнений во льдах и подо льдом. Такие работы могут продолжаться до окончания ледового периода.

#### **Разведка, отслеживание и оконтуривание**

НП, разлитый во льдах, и особенно подо льдом не только тяжело собрать, но и трудно обнаружить, отследить и смоделировать траекторию распространения.

Перед тем как выбрать тактику ЛРН и установить оборудование, следует сначала получить информацию о месте, распространении и характеристиках разлива.

Выбор тактики АСР по ЛРН зависит от расположения и распространения газового конденсата, толщины поверхностного слоя, а также окружающей среды и степени выветривания. Эта информация особо важна и должна регулярно и точно определяться в динамических ледовых условиях.

#### **Разведка**

Целью разведки является определение местоположения, толщины, протяженности и направления передвижения пятен НП. Эта информация важна для планирования, выбора техники ликвидации и координации безопасной работы судов. Информация в режиме реального времени, о ледовой обстановке и местоположении загрязнения должна постоянно передаваться руководителю ЛЧС (АСР), в штаб ЛЧС и в КЧС и ОПБ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

Разведка, оценка местоположения и отслеживание разлива НП могут быть достигнуты посредством визуального наблюдения с воздуха и моделирования траектории движения. Наблюдение за разливом должно осуществляться подготовленным наблюдателем при использовании авиации и/или судов в качестве пункта наблюдения.

Когда судно подойдет в район разлива НП, наблюдатель с ходового мостика должен проводить прямое наблюдения. У судна есть возможность взять образцы НП, что позволит лучше оце-

нить его состояние и толщину, а также у него меньше шансов принять природное явление за пятно НП. Весьма успешным будет одновременное согласованное наблюдение с воздуха с помощью БЛА.

Разведка с воздуха используется для того, чтобы:

- подтвердить информацию о разливе;
- определить площадь и вид пятна;
- получить данные для прогнозирования направления движения пятна.

На море во льду НП будут перемещаться с той же скоростью и в том же направлении, что и дрейфующий лёд. Влияние ветра на лёд больше, чем отдельно на НП, в результате НП в дрейфующих льдах могут перемещаться быстрее, чем на открытой воде при тех же ветровых режимах. Если сплоченность льдов превышает 70 %, НП может не распространяться по поверхности, а смешивается со льдом, и её будет труднее обнаружить.

### **Отслеживание**

Цель – определить направление движения пятна. Самым эффективным методом отслеживания разлива НП является непосредственное наблюдение.

После определения местоположения, характеристик и протяженности, начинается отслеживание пятна НП. Повторные наблюдения позволят установить направление и скорость движения пятна, которые определяют траекторию.

Пятно находится в пределах видимости. Если разлив замечен и доступен, он должен быть оценен и нанесен на карту. Если пятно довольно целостное, след кромки пятна может быть записан посредством GPS. Многие устройства GPS имеют функцию расчета площади целостного пятна. Фотографии пятна с разных ракурсов, также могут быть очень полезными.

Пятно находится вне пределов видимости. Ожидаемые расчёты разведки и отслеживания разлива НП меняются из-за влияния морского льда. Как правило, берут сплоченность льдов в 50 % для приблизительного определения участка открытой воды, на котором применимы обнаружение и нанесение на карту. Если сплоченность льдов превышает 50 %, такие методы как визуальное наблюдение становятся менее надежными.

Если пятно НП не может наблюдаться напрямую из-за невозможности использовать летательные аппараты или суда по причине плохой видимости, темного времени суток, требуется иной подход.

Если прямое наблюдение пятна НП невозможно из-за того, что НП скрыт подо льдом, для определения его местонахождения используется технология ИК-излучения – использование инфракрасной камеры, которая определяет разницы температур между пятном и окружающей водой. Как только пятно расплывается и охлаждается до уровня температуры окружающей среды, ИК

технология теряет свою эффективность. Существуют ручные и стационарные ИК камеры. ИК сенсоры эффективны, как устройство дистанционного зондирования с самолёта, вертолета, БЛА или морского судна.

Эти не прямые методы полезны для удержания следа пятна до тех пор, пока не будет возобновлено прямое наблюдение.

### **Оконтуривание**

Цель тактики оконтуривания – использование простых методов для определения площади разлива НП.

Площадь разлива на снегу должна быть чётко определена и оконтурена таким образом, чтобы НП можно было обнаружить, даже в случае снегопада.

Пятно находится в пределах видимости. Когда разлив находится на льду или на снегу, тактика оконтуривания применяется посредством нанесения границ нефтяного шлейфа на карту. Если шлейф имеет четко различимые уровни, слои или скопления, то каждый участок нефтяного шлейфа наносится на карту отдельно.

Края пятна отмечаются на чертеже, карте, рисунке и помечаются кольшком. Для указания границ, а также для идентификации различных слоев или концентрации может быть использована окраска кольшков в разные цвета и использование маркировочной ленты. Одновременно делается запись о местоположении каждого кольшка при помощи ручного прибора GPS. Нарисованная от руки карта делается на месте наблюдений и в дальнейшем используется для составления окончательных карт при помощи компьютерных программ.

При низких температурах при бурении лунок с целью недопущения образования газового облака персоналу ПАСФ необходимо при себе иметь переносной газоанализатор для мониторинга состояния окружающей среды.

Пятно находится вне пределов видимости. Если НП всё же просочился под лёд через трещины и заводи, он растекается подо льдом и соберется в ледяных карманах. Периметр разлива не виден и требуется другой подход к решению проблемы обнаружения и оконтуривания. Необходимо оценить возможное местоположение разлива и территорию возможного перемещения пятна. В данном случае может быть использована сетка для оконтуривания пятна.

Сетка начинается из исходной точки, известного или наиболее вероятного местонахождения разлива. От этой точки сетка разбивается во всех направлениях. Она наносится посредством кольшков, устанавливаемых на одинаковом расстоянии в ряд от исходной точки с интервалом примерно 7-8 метров (25 футов).

Как только сетка разбита, необходимо сначала удалить снег с поверхности льда и далее использовать бур для сверления лунок.

Проверка начинается с исходной точки, то есть из центра сетки, а затем ведётся систематично на прилежащих отверстиях сетки. Если НП не обнаружен в исходной точке, необходимо провести переоценку наиболее вероятного местоположения разлива и разбить сетку при необходимости заново.

Если проверка прилегающего отверстия на предмет наличия НП дает отрицательный результат, проверяются прилегающие участки. Если две последующие точки дают отрицательный результат при проверке на предмет наличия НП, проверка на последующих точках в направлении от разлива не проводится. Если на краю сетки обнаруживается наличие НП, то сетку необходимо расширить.

На рисунке 19 представлена сетка из прорубей на льду для определения границ разлива подо льдом.

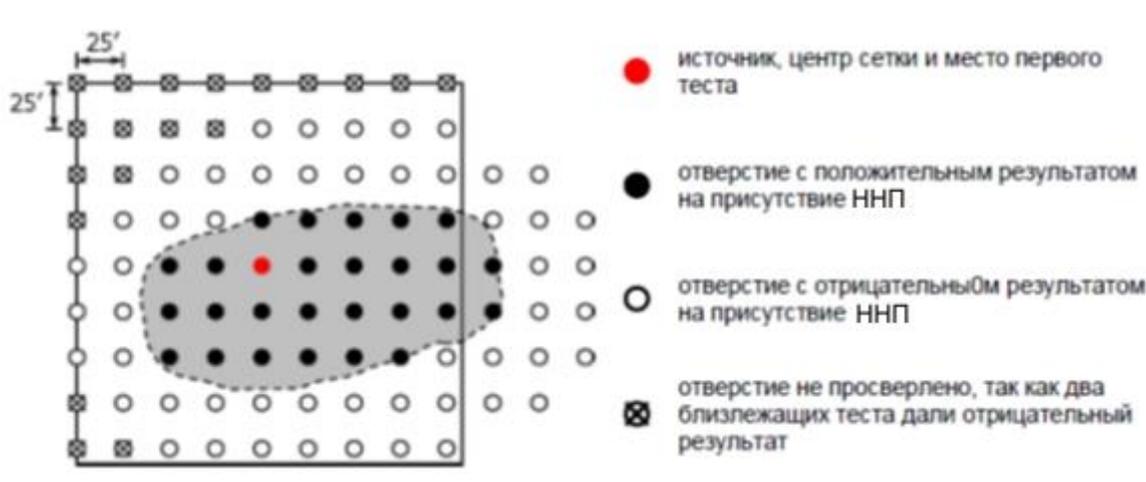


Рисунок 19 – Сетка из прорубей на льду для определения границ разлива подо льдом

### Тактика реагирования

Для достижения целей эффективного реагирования по ЛРН в зимних условиях в большинстве случаев применяется комбинация тактик.

Тактики по локализации и сбору механическими способами предполагают принятия мер для создания наибольшей концентрации НП на определенном участке для того, чтобы увеличить толщину плёнки, тем самым улучшить эффективность сбора НП.

Установка бонового заграждения J- и U-конфигурации не рекомендуется во льду, так как велика вероятность повреждения бонового полотна при столкновении с крупными острыми льдами. Но более всего вероятна опасность того, что из-за постоянно увеличивающегося количества мелкого битого льда в кармане, будет увеличиваться натяжение, которого бон или такелаж могут не выдержать и в итоге, при повреждении всей конфигурации, локализованный НП выльется.

Системы сбора НП в море могут быть полезными в условиях разреженных льдов, где лед служит для сдерживания и концентрации углеводородов в заводях.

Суда и ёмкости для сбора и хранения должны быть соответствующего ледового класса для работы и использования их в ледовых условиях. Буксируемые надувные ёмкости не должны использоваться. В разреженных льдах допускается использование только хранилищ со стальным и алюминиевым корпусом.

При большой сплоченности льдов рекомендуемой тактикой является установка ёмкостей на участках, свободных ото льда, а также суда, собирающие НП, должны иметь доступ к этим ёмкостям для передачи на них собранного продукта.

На рисунке 20 представлен общий вид проведения АСР по ЛРН в ледовых условиях.



Рисунок 20 – Общий вид проведения АСР по ЛРН в ледовых условиях

Цель работ по сбору НП в море – ликвидация разлива, которая была перенаправлена или сконцентрирована в подходящем для сбора месте, доступном с воды. При насыщенности льдом разливы могут собираться природным образом и стекаться под воздействием ветра и течения к кромке льда и заводи, где и применима данная тактика.

АСР по ЛРН во льдах будут выполняться судами ледового класса.

Общая стратегия заключается в том, чтобы поэтапно выполнить следующие действия:

- при обнаружении разлива или получении информации о нём, выдвинуться к месту разлива;
- не входя в пятно, подойти к нему с наветренной стороны оценить ситуацию на месте. Провести визуальный анализ, газоанализ. Определить местоположение и траекторию разлива;
- подготовить судовые танки для сбора НП. Определить подходящие системы локализации, сбора. Определиться с тактикой реагирования, основываясь на типе НП, доступном оборудовании,

возможностях собственного судна, наличии вспомогательного судна (транзитное судно в районе), погодных и ледовых условиях;

- мобилизовать и развернуть оборудование;
- регулярно отслеживать состояние локализирующего бона, концентрацию льдов в кармане;
- если в кармане собирается НП, приступить к его сбору.

Система сбора НП в ледовых условиях состоит из применения специальных скиммеров, которые имеют системы обогрева для таяния замасляченного льда (шуги) и обеспечения снижения вязкости эмульсии (такие, как например, скиммеры компании Lamog Minimax 25, LFF100 и другие), а также использования в ледовых условиях ковшовых нефтесборщиков для сбора льда и шуги с последующей переплавкой и сепарацией.

Куски льда должны быть достаточно небольшими, чтобы удерживаться либо отбиваться боновым ограждением, боновые ограждения почти или вообще бесполезны при движении льдин или при сплоченности льда более 30 %.

Высота надводного борта, длина юбки бонового ограждения, особенности его конструкции не так важны для применения в ледовых условиях, как надежность материала, соединений, цепи и используемого для постановки и контроля такелажа.

При реагировании на разлив НП в условиях битого льда основные сложности по применению механических способов локализации и сбора возникают из-за уменьшения площади открытой воды, проблем с движением и маневрированием задействованных в АСР судов и возможностями механического сбора. Ледовый покров затрудняет доступ к месту разлива, поэтому ликвидировать разлив в полыньях или подо льдом могут только суда ледового класса. При этом при сплоченности льда > 70 % необходимо соблюдать условие, что специализированные суда могут подойти к месту разлива НП без нарушения естественной локализации НП льдинами.

### **Реагирование на разливы на сплошном льду**

Для задержания, сбора и удаления НП в ледовых условиях могут быть обустроены различные сооружения, как правило, выполняющие функцию барьеров, или вскрыт лед. Заграждения создаются из снега, обычно сопровождающего лед, и дополнительно обливаются водой для замерзания.

Для доступа к НП, скопившемуся подо льдом, могут быть сделаны траншеи и шурфы бурами, цепными пилами. Для изменения направления движения растекающегося НП и его задержания можно использовать вырезы во льду.

Если разлитый НП расположен поверх льда, то в качестве методов ограждения устраиваются валы, канавы и траншеи, а сбор производится с применением скиммеров, вакуумных систем.

Если НП разлит подо льдом, то ограждение и отведение осуществляются с помощью канав и траншей, а сбор - скиммерами, вакуумными системами.

### **Реагирование на разливы на битом льду**

Использование бонов в разрозненном льду, естественно, более затруднительно, чем на свободной воде. Здесь требуются более прочные и долговечные боны, выдерживающие дополнительную нагрузку.

В лёгких ледовых условиях боны могут часто применяться при скорости течения менее 0,5 м/с. При концентрации льда более 60-70 % использование их невозможно.

На битом льду удовлетворительные результаты даёт применение таких типов бонов как жёсткие, принудительно надуваемые, со встроенным поплавком, выставляемых конфигурациями «U», «V», «J».

Для увеличения эффективности сбора НП при концентрации льда не более 30 % возможно использование задерживающих лед заграждений, изготовленных из бревен или металлических понтонов. Они скрепляются цепями. Брёвна эффективны при малых скоростях течения (менее 0,2-0,3 м/с), прочны и просты в использовании. Эти заграждения ставятся выше по течению и предназначаются только для удерживания льда. НП под действием течения или ветра уходит из огражденного участка акватории и попадает в боновые заграждения, установленные параллельным контуром, откуда и собирается скиммерами. Задерживающие лед ограждения могут, как устанавливаться на якорях, так и буксироваться судами.

При выборе нефтесборного механизма должны учитываться такие факторы, как вязкость и толщина слоя НП, а также пониженная температура, которая может потребовать дополнительного обеспечения: добавления пара, горячей воды под давлением, элементов обогрева.

### **Требования безопасности при АРС по ЛРН**

При ЛРН все противопожарные средства, средства индивидуальной защиты экипажа приводятся в готовность к немедленному действию.

Весь персонал, участвующий в работах по очистке загрязненных акваторий, должен быть в защитных касках и соответствующей спецодежде. Разрешается работать только в обуви с подошвой из бензомаслостойкого материала, закрепленной с использованием гвоздей, не вызывающих искрение, не скользящей по металлической палубе, загрязненной НП.

Персонал, участвующий в выполнении АСР, должен уметь плавать, грести и управлять лодкой или иным штатным плавсредством.

При ЛРН на акватории экипаж должен применять в качестве средств индивидуальной защиты органов дыхания универсальные фильтрующие респираторы РУ-60М по ГОСТ 17269-71. При

этом необходимо учитывать уменьшение защитного действия респираторов при повышении содержания паров углеводородов в воздухе.

Персонал по очистке загрязненных акваторий, участвующий в установке боновых заграждений, должен быть в рабочих спасательных жилетах.

Работники не допускаются к АСР по ЛРН без необходимой подготовки по вопросам требований безопасности и инструктажа по охране труда, пожарной безопасности для конкретной площадки, где им предстоит работать.

Выдача специальной одежды, обуви и средств индивидуальной защиты проводится по действующим «Типовым отраслевым нормам бесплатной выдачи рабочим и служащим специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты».

Правила безопасности для судов:

- запрещается заплывать на поверхность пятна НП;
- необходимо вести наблюдение за направлениями ветра, течения;
- при приближении к источнику НП необходимо вести наблюдение за наличием испарений с учетом направления ветра;
- судно должно оставаться с наветренной от пятна разлива стороны, при этом необходимо вести наблюдение за его дрейфом;
- необходимо выявить все районы, которых может достичь пятно НП (другие суда, установки);
- необходимо поддерживать радиосвязь с другими судами, участвующими в ликвидационных мероприятиях.

## 7 РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ

Расчет необходимого количества сил и средств для локализации и ликвидации разливов с учетом требований Постановления Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. N 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» выполнен для следующих сценариев аварий:

- фонтанирование скважины (трое суток);
- порыв нитки подводного трубопровода (центр газосборного коллектора);
- порыв нитки подводного трубопровода (прибрежная зона).

Расчеты проведены на основании результатов моделирования поведения, разлитого НП на поверхности моря и ответных действий с использованием средств ликвидации разлива:

- локализации разлива НП;
- сбора НП с поверхности акватории;
- транспортировки собранного НП на берег для размещения и утилизации;
- защиты и очистки береговых линий.

В связи с тем, что места разливов удалены от порта Корсаков на расстояние ~ 760 км, АСС прибудет к месту разлива примерно за 28-30 часов в безледный период. Значения ширины фронта разлива ко времени прибытия АСС (примерно через 30 часов после разлива) приняты согласно данным моделирования распространения разливов, представленным в томах 3.1-3.7, 4.1-4.7, 5.1-5.7.

Состав сил и средств настоящего Плана ЛРН формируется следующим образом:

- привлекаются специализированные суда в соответствии с условиями их использования (постоянное несение АСГ для ЛРН, в том числе в ледовых условиях), квалифицированный персонал ПАСФ и специальное оборудования ЛРН для ликвидации разливов НП;
- привлекаются ПАСФ и силы и средства НАСФ-АСГ, обслуживающие и использующие специальное оборудование Общества, размещенное на БТК ФКГДУ для АСГ и проведения работ ЛРН на прибрежных мелководьях, работ по защите и очистке берега, а также для работ на сплошном ледовом покрове.

Расчет необходимых и достаточных сил и средств основан на использовании при АСР по ЛРН следующих технических средств и оборудования:

- судов АСГ на открытой акватории, на мелководных прибрежных участках и для защиты береговых линий;
- мобильных средств локализации разлива линиями боновых ограждений с построением нефтесборного ордера в составе судна АСГ и катера-бонопостановщика при возможных утечках НП на открытые акватории;
- скиммеров для сбора НП в пределах боновых ограждений, а также для ликвидации утечек на открытых акваториях в составе нефтесборного ордера;
- сорбентных бонов и материалов для очистки замкнутых акваторий в пределах боновых ограждений;
- эластичных плавучих емкостей для сбора НП в море;
- резервных емкостей для временного хранения нефтеводяной смеси;
- плавсредств прибрежного плавания, способных проводить работы по защите и очистке береговых линий на мелководных прибрежных участках;
- привлекаемых сил и средств при недостаточности собственных сил и средств.

#### **Потребность в плавсредствах**

АСС применяются при установке БЗ и технических средств при АСР по ЛРН. АСС оснащаются комплектом бонов и нефтесборного оборудования, емкостями для сбора нефтеводяной смеси, контейнерами для сбора и накопления отходов.

Количество плавсредств обеспечивает выполнение на всех этапах выполнение АСР по ЛРН, а также транспортировку собранной эмульсии, других отходов, образующихся при ликвидации разливов, к местам хранения, утилизации.

Для ЛРН привлекается АСС, оснащенное комплектами тяжелых бонов суммарной длиной 500 метров, двумя комплектами бортовой навесной нефтесборной системой LAMOR суммарной производительностью 460 м<sup>3</sup>/ч и комплектами свободно плавающих скиммеров LAMOR суммарной производительностью 230 м<sup>3</sup>/ч., плавучими емкостями для сбора НП не менее 25 м<sup>3</sup>, несущими круглосуточное АСГ в порту «Корсаков» с готовностью выхода в море не более 2 часов.

Для размещения собранной нефтеводяной смеси по данному сценарию и последующего транспортирования привлекается судно-танкер, который направляется к месту разлива одновременно с АСС.

При выполнении АСР по ЛРН количество плавсредств Нпс, шт. определяется числом устанавливаемых одновременно ордеров БЗ (не менее одного судна на каскад). Кроме того, необходимо дополнительно 2 плавсредства для сбора и накопления смеси НП и осуществления мониторинга в районе проведения АСР.

$$N_{ПС} = 1 \times N_K + 2,$$

где:  $N_K$  - число ордеров БЗ, устанавливаемых одновременно, шт.

Таким образом, для проведения АСР по ЛРН потребуется плавсредства: АСС, катер – бонопостановщик и дежурный катер в составе АСС, для вывоза собранного НП с места АСР потребуется танкер, транспортирующий собранную эмульсию, отходы и т.д. на берег, валовой вместимостью не менее 3000 т.

Допускается привлечение дополнительных сил и средств для обеспечения ЛРН.

В таблице 32 обозначена роль и количество плавсредств по всем сценариям.

Таблица 32 - Основные АСР по ЛРН, в которых определена роль для плавсредств

Основные АСР по ЛРН	Минимальное необходимое количество плавсредств
Мобилизация комплекта оборудования и имущества в район морских объектов для АСР ЛРН	АСС – 1 ед.
Разведка зоны ЧС, анализ газовой среды в зоне ЧС	дежурный катер – 1 ед. в составе АСС
Установка и буксировка ордера БЗ. Сбор ННП нефтесборными системами	АСС – 1 ед., катер-бонопостановщик – 1 ед. в составе АСС
Построение отклоняющих и изолирующих БЗ для защиты берега	катер-бонопостановщик – 1 ед. в составе ПАСФ береговой участок
Транспортировка собранного НП в порт «Корсаков»	судно-танкер – 2 ед.*

\*один танкер приходит на смену другому после заполнения танков собранным конденсатом.

В таблице 33 представлены сценарии разлива НП и количество плавсредств для ЛРН.

Таблица 33 – Суда, используемые для ликвидации разлива НП для каждого сценария

Сценарии разлива НП	Необходимое количество плавсредств для ликвидации РН
Фонтанирование скважины (трое суток)	АСС - 1 ед., катер-бонопостановщик – 1 ед., дежурный катер – 1 ед., танкер – 1 ед.
Нитка подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)	АСС - 1 ед., катер-бонопостановщик – 1 ед., дежурный катер – 1 ед.

Все расчеты выполнены на основе методических рекомендаций: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств». С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова.– Новороссийск: МГА им. адм. Ф.Ф. Ушакова, 2009.

Количество плавсредств, необходимых для установки БЗ на воде, определяется исходя из следующих условий:

- способ установки БЗ, расположенного непосредственно на плавсредстве;
- тип БЗ, масса погонного метра и длина БЗ;

- технология сбора НП на акватории (необходимость привлечения плавсредств для организации оконтуривания и стягивания нефтяного пятна).

Привлекаемые силы и средства для ЛРН должны соответствовать требованиям, указанным в Главе 8 настоящего Плана ЛРН.

### **Численность сил ЛРН**

Силы, необходимые для проведения работ по локализации и ликвидации разлива НП определяются комплексом выполняемых операций и комплектом обслуживаемого оборудования. Численность персонала, участвующего в ликвидации разливов на акватории моря, составляет 15-20 человек.

### **Сценарий 1 - фонтанирование скважины Р6 КГКМ**

При фонтанировании скважины Р6 КГКМ с максимальным дебитом газового конденсата 4340 т/сут, в течение 3 суток на акваторию выбрасывается газовый конденсат в объеме 13020 т (17313,8 м<sup>3</sup>). После оповещения о разливе АСС начинает подготовку сил и средств к выдвигению к месту ЧС(Н). Расстояние от порта Корсаков до места аварийного разлива приблизительно 760 км.

По данным моделирования распространения разливов НП, проведенного для различных периодов года, наибольшее количество НП, остающегося на плаву ко времени прибытия АСС, предполагается в весенний период при восточном направлении ветра (Сценарий 1Б).

Ко времени подхода АСС (~ 30 ч.) в район морских объектов КГКМ в акватории Охотского моря масса НП на плаву, составляет по данным моделирования – 5462 т (7258,5 м<sup>3</sup>). К этому времени при средней скорости ветра 5 м/с разлив распространится максимально на расстояние примерно 20,2 км от источника и растечется на ширину – 481 м. Общая суммарная площадь амплитудообразного разлива в этом случае составляет 9277413 м<sup>2</sup>.

### **Время прибытия ПАСФ к месту ЧС(Н)**

$$T = T_{\text{оп}} + T_{\text{пер}} + T_{\text{гот}},$$

где:  $T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе - 15 мин (0,25 часа);

$T_{\text{гот}}$  - время готовности судна и сбора смены АСФ - 60 мин (1 час).

Время перехода ( $T_{\text{пер}}$ ) оценивается по следующей формуле:

$$T_{\text{пер}} = L / V$$

где:  $L$  - расстояние до места разлива (788 км);

$V$  – максимальная скорость передвижения АСС 27,78 (км/ч).

$$T = 0,25 + 1 + 28,36 = 29,61 \text{ часа.}$$

### **Количество боновых заграждений**

Необходимая для локализации пятна НП длина боновых заграждений полупериметра пятна составит:

$$L_{БЗ} = 1,77 \cdot \sqrt{S} \cdot 1,1$$

где:  $L_{БЗ\max}$  – длина боновых ограждений, м;

$S$  – площадь разлива (ко времени прибытия АСС (через 30 часов после разлива) приняты согласно данным моделирования, представленным в томах 3.1-3.7, 4.1-4.7, 5.1-5.7),  $\text{м}^2$ .

Боновые заграждения устанавливаются в ордерах U, J типа (преимущественно J типа).

Длина боновых заграждений для охвата полупериметра разлива определяется:

$$l_{БЗ} = 1,77 \cdot \sqrt{9277413} \cdot 1,1 = 5930 \text{ м}$$

$l_{БЗ}$  – необходимая длина боновых заграждений ко времени прибытия АСС через 30 часов.

В связи со значительной площадью разлива НП и продолжением фонтанирования скважины ко времени прибытия АСС, а также образованием отдельных пятен разлива сбор НП целесообразно производить тралением разлива линиями бонов с устройством нефтесборных ловушек для установки скиммера и сбора НП. В начале разлива НП устанавливается ордер боновых заграждений длиной 500 м.

Боны развертываются в виде J-образной ловушки в один каскад для достижения высокоэффективной локализации разлива и их положение контролируется, исходя из прогнозируемого направления движения пятна (параметры ориентировочные и приняты только для расчетов, их точное значение определяется руководителем АСФ, исходя из сложившейся обстановки).

### **Расчетная продолжительность установки ордера боновых заграждений для сбора НП**

Время установки ордера боновых заграждений протяженностью 500 м в сложных морских условиях (ветер, течения) (по данным учений) составит 40 минут (при благоприятных условиях); 60 минут – при неблагоприятных.

### **Необходимая производительность сбора НП нефтесборными системами**

В Плане ЛРН за основу расчета необходимой производительности сбора разливов НП взята формула (7.18) из «Методических рекомендаций по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний» (Росэнерго). При этом допущено ее изменение с учетом специфики моделирования объекта и рекомендаций, изложенных в «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях».

Расчет достаточности сил и средств: методические рекомендации» /С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова.– Новороссийск: МГА им. адм. Ф.Ф. Ушакова, 2009.

$$Q_{\text{нсб}} = V_{\text{арн}} / t_{\text{сбора}} / (K_{\text{эф}} \cdot K_{\text{орг}} \cdot K_{\text{мет}} \cdot K_{\text{д}}),$$

где:  $V_{\text{арн}}$  – расчетный максимальный объем разлива газового конденсата, м<sup>3</sup>;

$t_{\text{сбора}}$  – время ликвидации разлива (принимается значение), 72 ч;

$K_{\text{эф}}$  – коэффициент, учитывающий эффективность работы нефтесборных устройств – 0,95;

$K_{\text{орг}}$  – коэффициент, учитывающий общие организационные вопросы использования техники – 0,98;

$K_{\text{мет}}$  – коэффициент, учитывающий метеорологические условия: для Охотского моря принимается как неблагоприятных – 0,70;

$K_{\text{д}}$  – коэффициент, учитывающий работу двигателей – 0,8.

НП в водной среде подвергается эмульгированию. Поэтому сбору на акватории подлежит эмульгированный слой. Масса эмульсии на плаву по данным моделирования для периода фонтанирования скважины в течение 3 суток (72 часа) для варианта разлива, приводящего к образованию наибольшего количества НП на плаву (весенний период, скорость ветра 5 м/с, восточное, юго-восточное направление ветра) составляет 8198 т (10894,4 м<sup>3</sup>). Учитывая, что согласно характеристике используемых нефтесборных устройств вместе с эмульсией производится забор морской воды (примерно 5 % от объема эмульсии) общий объем сбора составит – 8608 т (11439,1 м<sup>3</sup>).

Приемлемое время сбора принято равным 72 часам (согласно «Методическим рекомендациям по разработке типового плана ПЛРН для нефтегазовых компаний»)

$$Q_{\text{нсб}} = 11439,1 / 72 / (0,95 \cdot 0,98 \cdot 0,7 \cdot 0,8) = 304,71 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Производительность скиммеров на АСС, привлекаемых Обществом, составляет: 2 комплекта навесных нефтесборных систем, производительностью – 230 м<sup>3</sup>/ч и 2 комплекта скиммера «LAMOR» производительностью – 230 м<sup>3</sup>/ч (приложение Д).

Имеющихся у Общества средств достаточно для ликвидации разлива.

### **Время сбора НП имеющимися на АСС нефтесборными системами**

$$t_{\text{сбора}} = V_{\text{АРН}} / Q_{\text{нсб}} / (K_{\text{эф}} \cdot K_{\text{орг}} \cdot K_{\text{мет}} \cdot K_{\text{д}}),$$

где:  $Q_{\text{нсб}}$  – производительность скиммеров, производящих сбор конденсата согласно оснащения СС, участвующего в ликвидации разлива;

$V_{\text{АРН}}$  – суммарный объем эмульсии НП, остающегося на плаву (с учетом 5 % забираемой морской воды), составляет по данным моделирования – 8608 т (11439,1 м<sup>3</sup>).

$t_{\text{сбора}} = 11439,1 / 460 / (0,95 \cdot 0,98 \cdot 0,7 \cdot 0,8) = 47,69 \text{ ч} (\sim 2 \text{ сут.})$  – для неблагоприятных погодных условий. В связи с фонтанированием скважины в течение 72 ч фактическое время ликвидации разлива составит 72,4 ч.

**Объем емкостей временного хранения**

Суммарный объем емкостей временного хранения определяется количеством собранного нефтесборными системами и скимерами с водной поверхности конденсата, поскольку согласно характеристике нефтесборных систем морская вода при их работе отделяется и сбрасывается в море.

$$V_{\text{сбора}} = V_{\text{эм.}} / 0,95$$

где: 0,95 – коэффициент, учитывающий, что заполнение емкостей не должно превышать 95 %;

$V_{\text{эм}}$  – объем собираемого конденсата согласно данным моделирования распространения разливов НП через 72 часа составит 5852 т (7776,7 м<sup>3</sup>)

$$V_{\text{сбора}} = V_{\text{эм.}} / 0,95$$

$$V_{\text{сбора}} = 7776,7 / 0,95 = 8186,0 \text{ м}^3.$$

$V_{\text{эм.}}$  – объем конденсата, собираемого с поверхности разлития, м<sup>3</sup>.

Для размещения, собранного НП и последующего его транспортирования привлекается танкер ледового класса с двойным корпусом.

Время полного заполнения стационарных емкостей танкера в количестве 3091 т (4107,6 м<sup>3</sup>) составит:

$$t_{\text{сбора}} = 4107,6 / 460 / (0,95 \cdot 0,98 \cdot 0,7 \cdot 0,8) = 17,14 \text{ ч}$$

По данным моделирования на плаву должно остаться 2761 т НП (данные моделирования разлива через 72 ч: 5852 т - 3091 т = 2761 т).

Для дальнейшего сбора НП из порта Корсаков прибывает следующий танкер аналогичной вместимостью стационарных танков.

Для обеспечения непрерывного сбора разлившегося НП (с учетом морской воды) при фонтанировании скважины рекомендуется привлечение как минимум 2-х танкеров с вместимостью танков не менее 3091 т, последовательно транспортирующих собранную нефтеводяную смесь в порт Корсаков.

**Количество сорбента, необходимого для доочистки на акватории**

Для доочистки акватории и улавливания тонких пленок разлитого НП, которые не могут быть собраны скиммерами, используется сорбент. Необходимое количество сорбента для доочистки определяется исходя из объема (массы) НП, которое остается на плаву, поскольку не может быть собрано нефтесборными устройствами.

Необходимое количество сорбента:

$$M_{\text{сорб}} = M_{\text{ост}} / C_{\text{сорб}},$$

где:  $M_{\text{сорб}}$  - масса сорбента, кг;

$M_{ост}$  - масса НП, содержащегося в пленке, – 1% от количества разлившегося НП - 5852 т (чистого ГК).

$$M_{ост} = 5852 \times 0,01 = 58,52 \text{ т}$$

$C_{сорб}$  – 5,5-6,5 кг/кг – сорбционная способность сорбента «Экопросорб-БИО».

$$M_{сорб} = 58,52 / 6,5 = 9,00 \text{ т}$$

### **Сбор сорбента с акватории**

Сбор загрязненного сорбента с поверхности моря может производиться ручным способом с помощью различных приспособлений (совков, ковшов) и механическим – специальными нефтесборщиками.

## **Сценарий 2 разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)**

### **Вариант 1**

#### **Локализация и ликвидации разлива НП**

При разгерметизации подводного трубопровода на поверхность моря выльется НП объемом 1,2 м<sup>3</sup>. Согласно данным моделирования разливов вследствие небольшого объема разлива при различных скоростях ветра происходит его быстрое полное рассеивание:

при 5 м/с – 39 ч 11 мин.

при 10 м/с - 2 ч 55 мин.

при 15 м/с – 34 мин.

при 30 м/с – 2 мин.

при 35 м/с – 1 мин.

Ко времени подхода АСС (30 ч.) в район морских объектом ККГМ в акватории Охотского моря масса НП на плаву, составляет по данным моделирования – 0,10 т (0,133 м<sup>3</sup>). К этому времени при средней скорости ветра 5 м/с разлив распространится максимально на расстояние примерно 26,4 м от источника и растечется на ширину – 42 м. Общая суммарная площадь разлива в этом случае составляет 3893 м<sup>2</sup>.

Количество НП, выброшенного на берег, составит 0,04 т, длина загрязнённой части берега – 1078 м.

### **Время прибытия ПАСФ к месту ЧС**

$$T = T_{оп} + T_{пер} + T_{гот}$$

$T_{оп}$  – время, затраченное на оповещение о разливе - 15 мин (0,25 часа);

$T_{гот}$  - время готовности судна и сбора смены АСФ - 60 мин (1 час).

Время перехода ( $T_{пер}$ ) оценивается по следующей формуле:

$$T_{\text{пер}} = L / V$$

где L - расстояние до места разлива (778 км).

V – максимальная скорость передвижения АСС 27,78 (км/ч).

$$T = 0,25 + 1 + 28,01 = 29,26 \text{ часа.}$$

### **Количество боновых ограждений**

Необходимая для локализации пятна НП длина боновых ограждений полупериметра пятна составит:

$$L_{\text{БЗ}} = 1,77 \cdot \sqrt{S} \cdot 1,1$$

где:  $L_{\text{БЗmax}}$  –длина боновых ограждений, м;

S – площадь разлива (ко времени прибытия АСС (через 30 часов после разлива) приняты согласно данным моделирования, представленным в томах 3.1-3.7, 4.1-4.7, 5.1-5.7),  $\text{м}^2$ .

Боновые ограждения устанавливаются в ордерах U, J типа (преимущественно J типа).

$$L_{\text{БЗ}} = 1,77 \cdot \sqrt{3893} \cdot 1,1 = 121 \text{ м}$$

Достаточна установка одного ордера длиной 250 м.

Количества боновых ограждений на АСС достаточно для проведения работ по локализации разлива.

### **Необходимая производительность сбора газового конденсата нефтесборными системами**

$$Q_{\text{нсб}} = V_{\text{арн}} / t_{\text{сбора}} / (K_{\text{эф}} \cdot K_{\text{орг}} \cdot K_{\text{мет}} \cdot K_{\text{д}})$$

НП в водной среде подвергается эмульгированию. Поэтому сбору на акватории подлежит эмульгированный слой. По данным моделирования количество эмульсии на плаву ко времени прибытия АСС составит 0,07 т. Приемлемое время сбора составит 1 час.

$$Q_{\text{нсб}} = 0,093 / 1 / (0,95 \cdot 0,98 \cdot 0,7 \cdot 0,8) = 0,178 \text{ м}^3/\text{ч.}$$

### **Расчетная продолжительность установки ордера боновых ограждений для сбора НП**

T= 40 мин (0,6 ч) – при благоприятных условиях;

T= 60 мин (1 ч) – при неблагоприятных условиях.

### **Время сбора НП нефтесборными системами**

$$t_{\text{сбора}} = V_{\text{АРН}} / Q_{\text{нсб}} / (K_{\text{эф}} \cdot K_{\text{орг}} \cdot K_{\text{мет}} \cdot K_{\text{д}}),$$

Целесообразно использование одного из имеющихся скиммеров производительностью  $115 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

$t_{\text{сбора}} = 0,093 / 115 / (0,95 \cdot 0,98 \cdot 0,7 \cdot 0,8) = 0,0016$  ч, при неблагоприятных погодных условиях.

### **Объем емкостей временного хранения**

Суммарный объем емкостей временного хранения для собранного с водной поверхности НП определяется по формуле:

$$V_{\text{сбора}} = V_{\text{эм.}} / 0,95$$

где 0,95 – коэффициент, учитывающий, что заполнение емкостей не должно превышать 95 %;

$V_{\text{эм}}$  – объем собираемого конденсата согласно данным моделирования распространения разливов НП – 0,093 м<sup>3</sup>.

$$V_{\text{сбора}} = 0,093 / 0,95 = 0,098 \text{ м}^3 \text{ (танков на АСС достаточно (500 м}^3\text{)).}$$

Объем емкостей временного хранения на АСС собранного конденсата достаточен.

### **Количество сорбента, необходимое для доочистки на акватории**

Необходимое количество сорбента:

$$M_{\text{сорб}} = M_{\text{ост}} / C_{\text{сорб}}$$

где:  $M_{\text{сорб}}$  - масса сорбента, кг;

$M_{\text{ост}}$  - масса НП, содержащегося в пленке, – 1% от количества разлившегося НП.

$$M_{\text{ост}} = 0,07 \times 0,01 = 0,0007 \text{ т}$$

$C_{\text{сорб}}$  – 5,5-6,5 кг/кг – сорбционная способность сорбента «Экопросорб-БИО».

$$M_{\text{сорб}} = 0,0007 / 6,5 = 0,0001 \text{ т}$$

На привлекаемом АСС количество имеющегося сорбента достаточно для доочистки акватории после ликвидации разлива.

### **Сбор сорбента с акватории**

Сбор загрязненного сорбента с поверхности моря может производиться ручным способом с помощью различных приспособлений (совков, ковшов) и механическим – специальными нефтесборщиками.

## **Сценарий 2 разгерметизация подводного трубопровода (центр газосборного коллектора)**

### **Вариант 2**

В связи с незначительностью объема разлива при разгерметизации трубопровода, небольшим количеством эмульсии на плаву ко времени прихода АСС из порта «Корсаков» - 0,07 т эмульсии возможно ликвидацию разлива выполнить с помощью нанесения сорбента на поверхность разлития.

**Количество сорбента, необходимое для очистки акватории от пленки конденсата**

Необходимое количество сорбента:

$$M_{\text{сорб}} = M_{\text{разл}} / C_{\text{сорб}},$$

где:  $M_{\text{сорб}}$  - масса сорбента, кг;

$M_{\text{ост}}$  - масса эмульсии НП, остающегося на плаву ко времени прихода АСС из порта Корсаков через 30 часов по данным моделирования, - 0,07 т.

$C_{\text{сорб}}$  – 5,5-6,5 кг/кг – сорбционная способность сорбента «Экопросорб-БИО».

$$M_{\text{сорб}} = 0,07 / 6,5 = 0,01 \text{ т}$$

На привлекаемом АСС количество имеющегося сорбента достаточно для очистки акватории при ликвидации разлива.

Сбор загрязненного сорбента с поверхности моря может производиться ручным способом с помощью различных приспособлений (совков, ковш) и механическим – специальными нефтесборщиками.

**Сценарий 3 разгерметизация подводного трубопровода (прибрежная зона)****Локализация, ликвидации разлива НП**

При разгерметизации подводного трубопровода на поверхность моря выльется НП объемом 1,2 м<sup>3</sup>. Согласно данным моделирования разливов вследствие небольшого объема разлива при различных скоростях ветра происходит их быстрое полное рассеивание:

- при 5 м/с – 5 ч 26 мин.
- при 10 м/с - 3 ч 11 мин.
- при 15 м/с – 34 мин.
- при 30 м/с – 2 мин.
- при 35 м/с – 1 мин.

По данным моделирования распространения разливов НП, проведенного для различных периодов года, наибольшее количество НП, остающегося на плаву, предполагается в весенний период при юго-западном направлении ветра.

Ко времени подхода АСС (~30 ч.) в район морских объектом Киринского КГМ в акватории Охотского моря НП полностью рассеивается.

Количество выброшенного на берег НП составит 0,7 т, длина загрязнённой части берега – 1641 м.

**Время прибытия ПАСФ к месту ЧС**

$$T = T_{\text{оп}} + T_{\text{пер}} + T_{\text{гот}}$$

$T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе - 15 мин (0,25 часа);

$T_{\text{гот}}$  - время готовности судна и сбора смены АСФ - 60 мин (1 час).

Время перехода ( $T_{\text{пер}}$ ) оценивается по следующей формуле:

$$T_{\text{пер}} = L / V$$

где:  $L$  - расстояние до места разлива (790 км).

$V$  – максимальная скорость передвижения АСС 27,78 (км/ч).

$$T = 0,25 + 1 + 28,44 = 29,69 \text{ часа.}$$

На основании данных моделирования распространения разливов НП можно сделать вывод о том, что при скоростях ветра 5 м/с и более ко времени прихода АСС (~ через 30 ч) пятно НП рассеется.

### **Ликвидация загрязнения в прибрежной и береговой зоне**

Задачами очистки береговой линии являются:

- снижение объема загрязнения до приемлемого уровня.
- восстановление состояния береговой линии при минимальном ущербе окружающей среде от очистных работ.

Для очистки берега предпочтительными технологиями являются:

- сбор свободно плавающего в прибрежной зоне НП скиммерами и сорбентными материалами;
- ручной сбор и удаление загрязнения на берегу, позволяющие произвести очистку с минимальным дополнительным воздействием, однако его применение связано с привлечением значительной дополнительной рабочей силы и связанных с этих затрат.

В местах, где возможен подъезд специальной техники, может использоваться механический способ для сбора слоя загрязненного грунта и его складирования в отвале на отдельной площадке. В дальнейшем грунт вывозится грузовым транспортом на специализированные предприятия для размещения и утилизации.

Очистка берега является операцией, планируемой после окончания нефтесборных работ на акватории.

В составе Плана ЛРН предусмотрены следующие подготовительные мероприятия:

- обследование и оценка береговых линий района влияния для выбора мест постановки заградительных и направляющих бонов и мест нефтесбора с учетом возможности подхода мелкосидящих плавсредств с моря и транспорта с берега;
- определение мест сбора загрязненного грунта и материалов;
- определение источников и способов оперативного привлечения дополнительной рабочей силы;

- определение мест и способов утилизации загрязненного грунта и нефтесодержащих отходов.

Для очистки берега привлекаются ПАСФ на договорной основе. В оснащении ПАСФ имеется необходимое для ликвидации разлива оснащение. Предприятие имеет лицензию на обращение с отходами.

**Ликвидация загрязнения почвогрунтов на береговой зоне, образующегося вследствие аварии, связанной с фонтанированием скважины (выброс на берег в случае движения пятна на запад со скоростью ветра 10 м/с)**

В процессе распространения разливов, связанных с разгерметизацией скважины, по данным моделирования распространения разлива возможен выброс НП на берег преимущественно в районе Лунского залива. В таблицах 23-25, 27-29 приведены расчетные данные по загрязненности береговых участков при различных сценариях аварий и различных природных условиях.

По данным моделирования (т. 4993-ПЛРН 3.2) максимальное количество выброса НП на восточный берег о. Сахалин возможно весной при восточном направлении ветра, скорости 10 м/с через 30 часов после аварии и может составить 29,8 т. Длина загрязненной части берега – 4052 м.

Выполнен расчет объема грунта, загрязненного НП, подлежащего вывозу (приложение У). При максимальном выбросе на берег он может составить ~ 220 м<sup>3</sup> (300,4 т).

При том же сценарии, но при распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин и северо - восточном направлении ветра со скоростью 10 м/с, масса НП на берегу составит 4,7 тонн. Объем нефтенасыщенного грунта, V<sub>гр.</sub>, будет равен: 34,7 м<sup>3</sup> (приложение У).

Техника, предназначенная для ликвидации разливов на суше:

- 2 грузовых автомобиля КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);
- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (с объемом ковша 0,4 м<sup>3</sup>).

Согласно расчетным данным (приложение Ф) время работы бульдозера составит: T<sub>булд</sub> - 2,8 маш.-ч.; время работы экскаватора: T<sub>экс</sub> - 6,8 маш.-ч.; время работы грузового автомобиля: T<sub>авт</sub> - 204 ч. Количество рабочих дней для вывоза загрязненного грунта двумя автомобилями грузоподъемностью 8 т, выполняющими 2 рейса в смену, составит  $300,4 / (8 \times 4) = 9,4$  рабочих дня.

Загрязненный грунт подлежит вывозу на специализированное предприятие ООО «Экошельф» по приему отходов на временное хранение: Сахалинская область, пгт Ноглики, УПТОР с дальнейшим направлением в Южно-Сахалинск на УПТОР Верхняя для утилизации.

### Ликвидация загрязнения почвогрунтов на береговой зоне, образующегося вследствие разгерметизации газосборного коллектора в прибрежной зоне

При ЧС(Н), связанной с разгерметизацией газосборного коллектора в прибрежной зоне, максимальное количество разлившегося НП, выброшенного на берег, по данным моделирования предполагается весной при юго-западном направлении ветра со скоростью 5 м/с и составляет 0,6 т. Длина загрязненной части берега – 843 м. Расчетный объем загрязненного грунта составит 4,43 м<sup>3</sup>. При указанных значениях выброса в прибрежную зону и протяженности загрязненной береговой полосы ее ширина будет небольшой и близкой к урезу воды.

Поэтому целесообразно использовать метод смыва НП на акваторию. Предварительно на акватории в пределах загрязненной береговой полосы устанавливаются берегозащитные боны.

Технология очистки грунта береговой полосы методом смыва состоит из двух этапов:

- смыв НП водой под давлением и последующий сбор;
- последующая доочистка с использованием сорбента и его последующим удалением (вручную).

Работы по ликвидации разливов выполняются специалистами ПАСФ ООО «Экошельф» с использованием средств, имеющихся в оснащении ООО «Экошельф».

Смыв НП на акваторию производится с помощью имеющейся в оснащении НАСФ-АСГ мотопомпы для перекачки нефтезагрязненной воды.

Суммарная производительность нефтесборных систем для сбора в прибрежной зоне эмульсии НП с водой  $Q_{бр}$ , м<sup>3</sup>/ч, определяется по формуле:

$$Q_{бр} = V_{НБ} \times k / t_{сб},$$

где:  $V_{НБ}$  – прогнозируемый объем НП, достигшего берега (определено по данным моделирования распространения разливов)

$k$  – коэффициент смыва (принято 0,8)

$t_{сб}$  – время локализации и сбора смыва на акваторию НП, ч (принимается равным 1 часу).

НП образует с водой эмульсию в объеме 35-40 % от объема НП.

$$V_{НБЭ} = (0,93 \times 0,8) \times 1,40 = 1,042 \text{ м}^3$$

$V_{НБЭ}$  - объем эмульгированного конденсата, м<sup>3</sup>.

$$Q_{бр} = (0,93 \times 0,8) \times 1,40/1 = 1,042 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Для организации качественного сбора смыва с береговой полосы НП используются нефтесборные установки с малой производительностью (до 15 м<sup>3</sup>/ч).

$$\text{Время сбора составит: } t_{сб,} = V_{НБЭ} / Q_{бр}$$

$$t_{сб,} = 1,042/15 = 0,069 \text{ часа (4-5 мин).}$$

В качестве нефтесборных устройств для сбора НП допускается использование установки вакуумного типа производительностью не менее 15 м<sup>3</sup>/ч.

*Объем собираемого НП*

Сбор НП производится в плавучую емкость, имеющуюся в оснащении ООО «Экошельф».

$$Q_{бр} = 0,93 \times 0,8 \times 1,4 = 1,04 \text{ м}^3$$

Из емкостей НП перекачивается на судно-накопитель отходов и передается на полигон по утилизации. Целесообразно направлять отходы на полигон, расположенный на МП «Орлан» (координаты: 52024'42.2'' северной широты, 143038'58,4'' восточной долготы).

После сбора НП с водной поверхности производится обработка акватории сорбентами в пределах ограждения болами. Необходимое количество сорбента составит:

$$M_{сорб} = M_{ост} / C_{сорб},$$

$$M_{ост} = M_{бр} \times 0,01$$

$$C_{сорб} = C_{сорб} - 5,5-6,5 \text{ кг/кг} - \text{ сорбционная способность сорбента «Экопросорб-БИО»}.$$

$$M_{сорб} = 0,93 \times 0,8 \times 0,7525 \times 0,01/6,5 = 0,00086 \text{ т} (\sim 1 \text{ кг})$$

После проведения операций по ликвидации разлива, нефтесборщики и боновые заграждения очищаются от НП. В оснащении ПАСФ имеется гидравлическая мойка. Моечные работы должны проводиться в специально оборудованном месте очистки.

На береговой зоне, подвергшейся загрязнению, силами ПАСФ ООО «Экошельф» проводится доочистка береговой территории с использованием сорбента. Имеется распылитель сорбента. Последующий сбор загрязненного сорбента производится вручную в пластиковые пакеты, имеющиеся в оснащении ПАСФ.

**Маршруты движения при ведении разведки береговой черты**

Согласно данным моделирования наибольшая вероятность загрязнения береговой зоны возможна в районе Лунского залива и территориях, приближенных к нему. Поэтому маршрут разведки состояния береговой полосы должен быть построен от УКПГ вдоль берега в сторону Лунского залива (рисунок 21).

**Вывод:**

Для ЛРН при различных сценариях собственных и привлекаемых сил и средств, АСС и АСФ в распоряжении ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» достаточно.

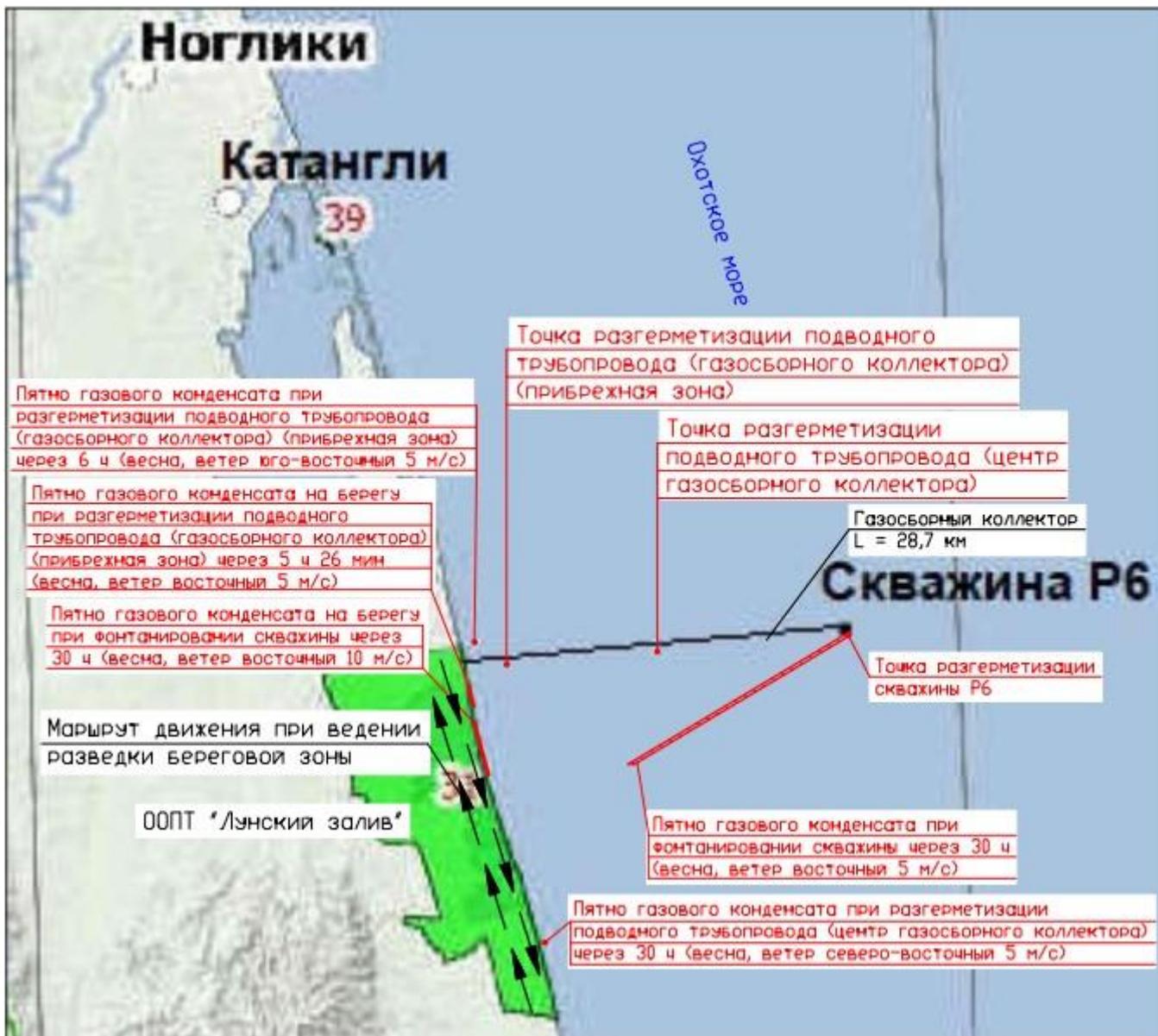


Рисунок 20 - Маршрут разведки состояния береговой полосы

8 СОСТАВ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ И (ИЛИ) АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В состав сил и средств Общества входят:

а) силы и средства ПАСФ на основании заключенного Обществом договора по несению АСГ и выполнению АСР при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с ЛРН на морских объектах КГКМ:

- АСС различных проектов;
- специальные технические средства, имущество и оборудование для локализации и ликвидации НП на море;
- телеуправляемые необитаемые подводные аппараты;
- беспилотные летательные аппараты.

б) силы и средства ПАСФ на основании заключенного Обществом договора по несению АСД объектах БТК КГКМ, решающего в том числе задачи по ЛРН в прибрежной зоне:

- специальные технические средства, имущество и оборудование для локализации и ликвидации НП в прибрежной зоне;
- другие транспортные и технические средства.

Состав органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» представлен в таблице 34.

Таблица 34 – Состав органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

Наименование органа управления, подразделения (формирования)	Количество		Примечания
	личный состав	техника	
<b>Уровень Общества:</b>			
Руководитель подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Общества	1		
КЧС и ОПБ Общества	16		
Оперативный штаб ликвидации последствий ЧС*	20		
Оперативная группа № 1	9		При ЧС на БТК
Оперативная группа № 2	5		При ЧС на морской акватории
Отдел ГО и ЧС, АСО	7		
Производственно-диспетчерская служба	1		

Продолжение таблицы 34

Наименование органа управления, подразделения (формирования)	Количество		Примечания
	личный состав	техника	
<i>Подразделения подсистемы «Газ ЧС»:</i>	30	5	
Аварийно-спасательное судно	15-20	1	ФГБУ «Морспасслужба» - порт Корсаков
Резервная группа ПАСФ	3	1	ООО «Экошельф» - п.г.т. Ноглики
Группа связи ОШ ЛЧС	2		
Группа транспортного обеспечения ОШ ЛЧС	6	3	АО «Авиационная компания Авиашельф», ИП «Медзиновский
Группа охраны	4		ООО ЧОП «Инфосервис»
<b>Уровень ФКГДУ:</b>			
Руководитель подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ФКГДУ	1		
КЧС и ОПБ ФКГДУ	11		
Группа ОТ и ПБ ФКГДУ**	3		
Пульт управления УКПП	3		
<i>Подразделения подсистемы «Газ ЧС»:</i>	106	38	
Аварийно-спасательная группа ПАСФ	11	6	ООО «Экошельф»
НАСФ-АСГ (сменная группа)	10		
Ремонтно-восстановительная бригада	5		
Группа связи	2		
Химико-аналитическая группа	3		
Группа автомобильной и специальной техники	26	25	ООО «Трилис»
Группа медицинского обеспечения	3		ООО «Сибмедцентр»
Группа дорожного обеспечения	5	2	ООО «Трилис»
Группа организации питания	8		ООО «Газпромпитание»
Группа утилизации отходов	3	2	ООО «Сахалин шельф сервис»
Группа охраны	30	3	Дежурная смена Сахалинского отряда охраны ДВМУО
<b>За Общество:</b>			
Руководство	2		
Координационные органы	27		
Временные органы управления*	34		
Постоянно действующие органы управления**	10		
Органы повседневного управления	4		
Подразделения подсистемы «Газ ЧС»	136	43	
<b>ВСЕГО</b>	<b>203</b>	<b>43</b>	

**Морской участок**

К силам и средствам аварийно-спасательного обеспечения Общества относятся специально подготовленные силы и средства Общества и организаций, оказывающих услуги на договорной основе, привлекаемые для предупреждения и ЛРН в районе морских объектах КГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря.

Обществом заключен с Федеральным государственным бюджетным учреждением «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба») договор № ГДШ-3840.04.22 от 22 апреля 2022 г. на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря (приложение Д).

ФГБУ «Морспасслужба» по Договору оказывает услуги подразделением Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба». ФГБУ «Морспасслужба» имеет свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ ФГБУ «Морспасслужба» (приложение Е) и лицензию на осуществление буксировок морским транспортом (приложение Ж). Паспорт аттестованного профессионального аварийно-спасательного формирования Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» представлен в приложении И.

Ликвидация разлива НП осуществляется при помощи АСС, катера-бонопостановщика. Для перекачки нефтеводной смеси из танков АСС дополнительно привлекается танкер согласно договору № 27/06/23Т (приложение В) на оказание услуг между Сахалинским филиалом ФГБУ «Морспасслужба» и ООО «Сахойлсервис».

Перечень типовых судов обеспечения для реализации Плана ЛРН представлен в таблице 35.

Таблица 35 - Перечень типовых судов обеспечения для реализации Плана ЛРН

Наименование	Количество, шт.	Назначение	Тип/аналог
Аварийно-спасательное судно	1	Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов	МАСС (MPSV)
Судовой катер-бонопостановщик	1	Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов	Катер-бонопостановщик (проект Artic-850)
Танкер	1	Передача нефтеводной смеси с АСС	Танкер 5DKRN50/110-2

Основные характеристики АСС представлены в таблице 36.

Таблица 36 - Основные характеристики АСС

Наименование	Характеристики
Проект судна	MPSV12
Класс Российского морского регистра судоходства	КМ ★ Arc5 AUT1 FF2WS DYNPOS-2 salvage ship

Продолжение таблицы 36

Наименование	Характеристики
Район плавания	Неограниченный
Основные размерения: длина x ширина x осадка, м	79,85 x 16,86 x 4,5
Водоизмещение, т	4573,0
Дедвейт, т	1936,0
Тоннаж: брутто / нетто, рт	3030,0 / 909,0
Грузовые устройства (тип): Грузоподъемность, т вылет: пр. борт/ лев борт	Электрогидравлический кран – 24 20 м / 20 м
Буксирная лебедка: тяговое усилие лебедки, тс буксирный тормоз, тс буксирный трос: диаметр / длина	100 130 68,0 мм / 1000 м
Тяговое усилие судна, т	100
Вместимость судовых танков: - судовое топливо, м <sup>3</sup> - пресная вода, м <sup>3</sup>	440,0 828,0
Объем судовых танков для нефтесодержащих вод, м <sup>3</sup>	500,0
Автономность судна	30 суток
Скорость хода (узел): максимальная / экономическая	14,0 / 11,0
Наличие системы активного управления судном	Система динамического позиционирования DP2
Площадь открытой грузовой палубы, м <sup>2</sup>	430
Контейнеровместимость, шт.	8
Главные дизель-генераторы: Марка количество x мощность	Wartsila W8L26 2 x 2610 кВт
Количество и мощность главных двигателей	ГД Wartsila 2 x 2610 кВт 2 ВРШ по 2600 кВт (3535 л.с.) Расход топлива 189 г/кВтхч
Вспомогательная котельная установка	Установки 1000 кВт – 2 шт. Расход топлива: 200 л/ч
Средства поиска и спасания людей, дрейфующих бедствие на море	Быстроходная дежурная шлюпка, вместимость 6 человек; Спасательный скоростной рабочий катер вместимость 17 человек; Поисковый прожектор; Спасательная сеть – 2 комплекта
Средства тушения пожаров на других судах	Система водяного пожаротушения – 3 ЛС по 1200 м <sup>3</sup> /ч; Система пенотушения – 3 ЛС по 300 м <sup>3</sup> /ч, количество пенообразователя – 15 т; Установка порошкового пожаротушения (2500 кг)
Водоотливные средства для откачки воды из отсеков аварийного судна	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м <sup>3</sup> /ч

Продолжение таблицы 36

Наименование	Характеристики
Количество спальных мест для экипажа судна	10 х 1 кают 1 х 2 каюта
Количество дополнительных спальных мест	2 х 1 каюты 11 х 2 кают
Помещение для приема пострадавших (санитарная каюта)	Стационар – 2 койко-места; Изолятор – 1 койко-место
Количество спасенных (с учетом наличия коллективных спасательных средств)	109 человек (22 спальных места и 87 сидячих мест для спасенных)
Бортовая нефтесборная навесная система	LAMOR Side Collector (2 комплекта)
Нефтесборная система	«Lamor LFF 100» производительностью 125 м <sup>3</sup> /ч (2 комплекта)
Тяжелые морские надувные боны	«LAMOR HDB-1500» высотой 1,5-250 м (2 катушки)
Плавающая емкость для сбора нефтепродуктов	«RO-TANK» 25 м <sup>3</sup>

Оснащенность ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» представлена в таблице 37.

Таблица 37 – Оснащенность ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

Наименование технических средств	Количество
<b>Аварийно-спасательные суда</b>	
Аварийно-спасательные суда, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн, шт.	6
Водолазные суда, шт.	2
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны, шт.	2
<b>Средства связи</b>	
Радиостанции носимые, шт.	79
Радиостанции стационарные (морские), шт.	41
Радиостанции стационарные (авиационные), шт.	4
Радиостанции автомобильные, шт.	1
Спутниковые системы связи, шт.	9
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>	
Дыхательные аппараты, шт.	55
Противогазы, шт.	35
Костюмы защитные, шт.	21
Приборы химического контроля (газоанализаторы), шт.	20
<b>Плавсредства</b>	
Катера, моторные лодки, шт.	24

Продолжение таблицы 37

Наименование технических средств	Количество
<b>Имущество для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов</b>	
Боны морские (высота стенки от 500 мм до 1100 мм), м	4650
Боны морские (высота стенки от 1500 мм до 1800 мм), м	2550
Боны берегозащитные, м	400
Нефтетрал, шт.	8
Скиммеры, общая производительность, м <sup>3</sup> /ч	1888
Устройство для распыления сорбентов, шт.	3
Сорбент, кг	3500
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод, м <sup>3</sup>	410
Емкость для нефтесодержащих вод (судовые танки), м <sup>3</sup>	1990

При необходимости, к ЛРН на акватории ГКМ привлекаются дополнительные силы и средства ПАСФ.

Основные требования к АСС:

- судно должно быть построено и обслуживаться под надзором классификационного общества, являющегося членом МАКО (IACS);
- судно должно иметь право плавать под флагом Российской Федерации;
- судно должно быть оснащено оборудованием глобальной морской системы связи при бедствии и для обеспечения безопасности (ГМССБ), обеспечивающей прием сигналов бедствия с судов, связь судов с МСКЦ, МСПЦ при проведении АСР по поиску и спасанию людей, терпящих бедствие на море, а также передачу судам информации по безопасности мореплавания (навигационной и метеорологической) и служебную радиосвязь;
- судно должно иметь неограниченный район плавания по классификации Российского морского регистра судоходства (далее по тексту – РМРС);
- судно должно быть включено в автоматизированную систему мониторинга судов «Виктория» для осуществления контроля местоположения судна со стороны Заказчика;
- судно должно иметь быстроходную дежурную шлюпку и поисковый прожектор;
- судно, несущее АСГ в ледовый период (декабрь – май), должно иметь категорию ледового усиления не ниже Arc5;
- конструкция судна должна обеспечивать безопасную постановку боновых заграждений при волнении моря до 3 баллов;
- судно должно иметь необходимое количество средств связи, включая проводной и беспроводной доступ к сети Интернет со скоростью передачи данных не менее 5 Мбит/сек и объемом передачи данных не менее 5 Мб;

- обеспечить спутниковую связь для совершения звонков на стационарные городские и мобильные номера абонентов;

- судно должно быть оборудовано системой динамического позиционирования не ниже DP2, позволяющей удерживаться в заданной точке при волнении до 4 баллов (высота волны 2,0 м) и скорость ветра до 15 м/с.

Основные характеристики АСС:

- тяговое усилие судна – не менее 70 тонн;
- эксплуатационная скорость – не менее 10 узлов;
- автономность по воде/продуктам – не менее 30 дней;
- автономность по топливу – не менее 20 дней;
- площадь открытой грузовой палубы – не менее 80 м<sup>2</sup>.

Судно должно иметь судовые танки для приема нефтесодержащих вод объемом не менее 500 м<sup>3</sup>.

Судно должно иметь грузоподъемные средства, обеспечивающие использование судового аварийно-спасательного имущества и оборудования.

Судно должно иметь не менее 10 дополнительных спальных мест для размещения представителей Заказчика и обеспечения их круглосуточным горячим питанием.

Судно должно иметь санитарную каюту (1 койко-место).

Конструкция палубы судна должна обеспечить безопасное использование морских бонов при волнении моря до 3-х баллов.

Судно должно иметь на борту оборудование и имущество для выполнения разведки и обследования акватории Охотского моря при разливе нефти и нефтепродуктов в районе морских объектов Общества:

- А/ТНПА (автономный/телеуправляемый обитаемый подводный аппарат) с использованием на глубинах не менее 1000 м. Время непрерывной работы для ТНПА должно составлять не менее 24 ч, для АНПА – определяться возможностями используемого источника электропитания;

- беспилотный летальный аппарат обладающими техническими характеристиками позволяющие осуществлять полет в сложных гидрометеорологических условиях для разведки и обследования акватории Охотского моря при разливе нефти и нефтепродуктов и имеет полетный радиус не менее 3000 м, высота полета над уровнем моря не менее 1000 м, время полета не менее 20 мин., а также производить фото- видеосъемку, в т. ч. в ночное время суток.

Судно должно иметь на борту оборудование и имущество для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, имеющее современные технические характеристики и позволяющее выполнять работы на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, а именно:

- рабочий картер-бонопостановщик для обеспечения постановку тяжелых морских бонов длиной не менее 250 м при волнении до 3-х баллов – 1 ед.;
- морские боны высотой не менее 1,5 м и длиной не менее 500 м;
- бортовой нефтетрал длиной 5-12 м с высотой бонового ограждения не менее 1,5 метра;
- не менее двух свободноплавающих нефтесборных систем (с силовыми блоками) суммарной производительностью не менее 100 м<sup>3</sup>/час;
- плавучие емкости для сбора нефтепродуктов (не менее 25 м<sup>3</sup>);
- ранцевые распылители сорбента – не менее 2 комплектов;
- биосорбент или сорбент торфяной – не менее 500 кг;
- сорбирующие боны (диаметром не менее 10 см) – не менее 200 м;
- сорбирующие материал в рулонах или матах (шириной 1,4 м) – не менее 100 м;
- сорбирующие салфетки (400х400х2 мм) – не менее 500 штук;
- костюмы нефтяника летний (типа «Тайвек» или аналог) – не менее 30 комплектов;
- перчатки защитные (с ПВХ покрытием маслобензостойкие) – не менее 40 пар;
- фильтрующие СИЗ органов дыхания – не менее 20 комплектов;
- изолирующие СИЗ органов дыхания – не менее 3 комплектов.
- пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов (ёмкость 100-120 л) – 100 штук;
- метла – не менее 5 штук;
- лопата алюминиевая – не менее 5 штук;

а также другое оборудование и имущество, определенное требованиями Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

Исполнителем может быть предложено другое альтернативное оборудование и снабжение с рабочими техническими характеристиками не ниже указанных.

Судно должно быть укомплектовано переносными приборами газового анализа и подготовленным персоналом для определения в ходе АСР по ЛРН на море наличия в воздушной среде вредных примесей – не менее двух комплектов.

Судно должно иметь грузовую палубу, обеспечивающую надежное крепление и использование по назначению дополнительного специального оборудования, размещенного не менее чем в трех стандартных морских 20-футовых контейнерах или на транспортных (технологических) платформах с аналогичными весогабаритными характеристиками.

Система электропитания судна АСО должна бесперебойно обеспечивать электроэнергией с требуемыми параметрами работу А/ТНПА на всех режимах его эксплуатации.

Для выполнения АСР по ЛРН в ледовых условиях, судно должно иметь специальный нефтесборное устройство (скиммер) в арктическом исполнении, обеспечивающий сбор нефти и нефтепродуктов в битом льду (ледовой шуйге) и в условиях низких температур, а также технические средства и имущество для разрушения льда, проделывания проруби во льду: бензопилы, мотобуры, пешня для колки льда, шанцевый инструмент и грейферы (ковшовые сборщики) различных конструкций для сбора битого льда (ледовой шуги), загрязненного НП.

На судне АСО должен быть предусмотрен переносной насос производительностью не менее 50 м<sup>3</sup>/ч для перекачки собранной нефти и нефтеводяной эмульсии, в том числе жидкостей с высоким содержанием механических и волокнистых примесей.

### **Дополнительные требования к АСС**

До начала работы суда должны быть застрахованы на условиях:

Морское страхование корпуса судна (КАСКО) – страхование корпуса и механизмов в пределах, равным тем пределам, которым обычно придерживаются владельцы данного судна.

Страхование ответственности Судовладельца за убытки, причиненные третьим лицам (морское страховое обязательство).

Страхование ответственности работодателя жизни и здоровья работников должно покрывать обязательное страховое пособие, требуемое по местному законодательству в районе эксплуатации или в районе, в котором Судовладельцы могут быть обязаны по закону выплачивать пособия.

### **Береговой участок**

Обществом заключен с ООО «Экошельф» договор № ГДШ-3684.10.21 от 26 октября 2021 г. на оказание услуг ПАСФ по несению аварийно-спасательной дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах берегового технологического комплекса Киринского ГКМ (приложение Д).

ООО «Экошельф» имеет свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ ПАСФ (приложение Е). Паспорт аттестованного профессионального аварийно-спасательного формирования ООО «Экошельф» представлен в приложении И.

Защиты берегового участка и ЛРН, связанной с фонтанированием скважины Р6, разгерметизацией газосборного коллектора на середине трубопровода, разгерметизацией газосборного коллектора в прибрежной зоне осуществляется при помощи катера-бонопостановщика, автомобильной и специальной техникой, нефтесборным оборудованием, средствами локализации, сорбирующими средствами и т.д.

Оснащенность ПАСФ ООО «Экошельф» представлена в таблице 38.

Таблица 38 – Оснащенность ПАСФ ООО «Экошельф»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
<b>Автомобильная и специальная техника</b>					
1.	Пожарная автоцистерна S-класса	комплект	2	2	-
2.	Специализированный грузопассажирский автомобиль, на базе автомобиля повышенной проходимости	комплект	1	1	-
3.	Автомобиль легковой повышенной проходимости	комплект	1	1	-
4.	Автомобиль грузовой (г/п 6-8 тонн) повышенной проходимости с краном-манипулятором	комплект	1	-	1
5.	Квадроцикл	комплект	1	1	-
6.	Снегоход	комплект	1	1	-
<b>Средства индивидуальной защиты</b>					
1.	Респиратор универсальный	комплект	14	11	3
1.	Воздушный изолирующий дыхательный аппарат (баллоны в защитных чехлах)	комплект	11	11	-
2.	Запасной баллон к воздушному изолирующему дыхательному аппарату (в защитном чехле)	шт.	11	11	-
3.	Маска к воздушному изолирующему дыхательному аппарату	шт.	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	-
4.	Спасательное устройство совместимое с воздушным изолирующим дыхательным аппаратом	шт.	11	11	-
5.	Самоспасатель изолирующий со сжатым воздухом	шт.	6	6	-
6.	Легкий защитный костюм	шт.	14	11	3
7.	Костюм изолирующий для проведения газоспасательных работ	шт.	11	11	-
<b>Медицинские средства защиты и имущество</b>					
1.	Комплект индивидуальный медицинский гражданской защиты (КИМГЗ)	комплект	14	11	3
2.	Носилки мягкие бескаркасные огнестойкие (огнезащитные)	шт.	4	4	-
3.	Санитарная сумка со спецукладкой (набором медикаментов и перевязочных средств)	шт.	1	1	-
4.	Комплект противоожоговый	комплект	2	2	-

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
<b>Средства радиационной, химической и биологической разведки и контроля</b>					
1.	Газосигнализатор горючих и взрыво-опасных газов	комплект	1	1	-
2.	Газосигнализатор автоматический на отравляющие вещества и АХОВ	комплект	1	1	-
<b>Инженерное имущество и аварийно-спасательный инструмент</b>					
1.	Шанцевый инструмент (лопаты штыковая и совковая, лом, кувалда, топор плотничий, пила поперечная)	комплект	2	2	-
2.	Переносной складной штатив-тренога с лебедкой	комплект	1	1	-
3.	Домкрат гидравлический телескопический	комплект	1	1	-
4.	Лента оградительная (250 м)	рулон	10	10	-
5.	Фонарь электрический (в искровзрыво-безопасном исполнении)	шт.	6	3	3
6.	Моторная пила цепная с двумя запасными цепями	шт.	2	2	-
7.	Автономный осветительный комплект (аварийная осветительная установка с генератором)	комплект	2	1	1
8.	Бинокль	шт.	1	1	-
9.	Компас	шт.	1	1	-
10.	Надувная лодка с мотором (емкостью не менее 5 чел.)	шт.	2	2	-
11.	Спасательный жилет	шт.	14	11	3
12.	Генератор электрический переносной с защитно-отключающим устройством мощностью не менее 6 кВт	шт.	1	1	-
13.	Переносная катушка с силовым кабелем 40 м	шт.	2	2	-
14.	Разветвительная электрическая коробка на 3 направления	шт.	1	1	-
15.	Компрессор воздушный для зарядки изолирующих дыхательных аппаратов	комплект	1	1	-
<b>Средства связи</b>					
1.	Радиостанция УКВ, носимая	шт.	10	9	1
2.	Резервная аккумуляторная батарея и зарядным устройством	шт.	10	9	1

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
3.	Телефон с возможностью ведения и передачи фото- и видеоинформации по сетям стандарта цифровой мобильной сотовой связи GSM	шт.	2	2	-
4.	Спутниковый телефон	шт.	1	1	-
<b>Пожарное имущество</b>					
1.	Боевая одежда пожарного	комплект	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	-
2.	Пояс пожарный спасательный с карабином	шт.	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	-
3.	Каска пожарного	шт.	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	-
4.	Рукавицы пожарного с крагами	шт.	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	-
5.	Комплект для резки электропроводов	комплект	2	2	-
6.	Ранец противопожарный	шт.	5	5	-
7.	Дымосос автономный с производительностью не менее 20 тыс. м <sup>3</sup> /ч	шт.	1	1	-
8.	Пенообразователь	м <sup>3</sup>	3,3	3,3	-
<b>Имущество продовольственного снабжения</b>					
1.	Сухой паек на 1 сутки	комплект	42	33	9
2.	Кружка, ложка, фляга, нож	комплект	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность	1 на чел. На штатную численность

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
<b>Имущество вещевого снабжения</b>					
1.	Шлем защитный пластиковый	шт.	14	11	3
2.	Подшлемник шерстяной	шт.	14	11	3
3.	Форменная одежда, обувь (зима, лето)	комплект	1 на чел. На штат- ную чис- ленность	1 на чел. На штат- ную числен- ность	1 на чел. На штатную числен- ность
4.	Фонарь электрический налобный	комплект	14	11	3
5.	Защитные очки	шт.	14	11	3
6.	Сапоги пожарного	шт.	1 на чел. На штат- ную чис- ленность	1 на чел. На штат- ную числен- ность	-
7.	Снаряжение для проведения АСР на высоте:	комплект	1	1	-
	Карабин стальной классический с муфтой (комплект из 7 шт.)	комплект	2	2	-
	Привязь (страховочная, для удержания, для позиционирования, для положения сидя)	шт.	2	2	-
	Веревка спасательная статика	шт.	4	4	-
	Спусковое устройство	шт.	2	2	-
	Зажим для подъема по веревке	шт.	2	2	-
	Зажим страховочный с само страховкой	шт.	2	2	-
	Усы само страховки	шт.	2	2	-
	Педаль «рука-нога» (стропы регулируе- мые)	шт.	2	2	-
	Косынка спасательная	шт.	2	2	-
	Перчатки матерчатые	шт.	2	2	-
8.	Сапоги резиновые	пар	1 на чел. На штат- ную чис- ленность	1 на чел. На штат- ную числен- ность	1 на чел. На штатную числен- ность
9.	Дождевая накидка (плащ)	шт.	1 на чел. На штат- ную чис- ленность	1 на чел. На штат- ную числен- ность	1 на чел. На штатную числен- ность

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
10.	Палатка лагерная (вместимостью 10 человек)	шт.	1	1	-
11.	Комбинезон защитный одноразовый	шт.	2 на чел. На штатную численность	2 на чел. На штатную численность	2 на чел. На штатную численность
<b>Другое оборудование и снаряжение:</b>					
<i>Нефтесборное оборудование</i>					
1.	НСУ вакуумного типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	2	1	1
2.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	1	-
3.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 30 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	-	1
<i>Емкости для временного хранения нефтепродуктов</i>					
4.	Емкости для временного накопления собранного нефтепродукта, объемом не менее 6 м <sup>3</sup>	шт.	8	4	4
<i>Средства локализации</i>					
1.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 30 см, длиной секции 10 м	секция	10	5	5
2.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 50 см, длиной секции 10 м	секция	15	5	10
3.	БЗ с водонаполняемой 2-х секционной юбкой (берегозащитное), высотой не менее 50 см, длиной секции 10 м	секция	10	5	5
4.	Боновое ограждение зимнее	м. пог.	60	20	40
5.	БЗ щитовое или подпорная стенка общей высотой не менее 0,4 м	м. пог.	60	20	40
6.	Канат с положительной плавучестью прочностью на разрыв не менее 0,5 т, с набором карабинов для постановки БЗ	м. пог.	200	100	100
7.	Ручная тросовая лебедка для установки БЗ	шт.	4	2	2
8.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 25 кг	шт.	4	2	2
9.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 60 кг	шт.	4	2	2

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
<b><i>Сорбирующие материалы</i></b>					
1.	Сорбирующая салфетка универсальная 800х400 мм, паспортной нефтеемкостью 25 кг	шт.	300	150	150
2.	Сорбирующий материал в рулонах (1,4х30 м)	рулон	4	2	2
3.	Сорбирующие маты (1,4 х 0,3 м)	шт.	20	20	-
4.	Сорбирующие подушки	шт.	20	20	-
5.	Сорбирующий бонны, секция 10 м диаметр 200 мм	шт.	40	10	30
6.	Сорбент, нефтеемкостью не менее 8-10 г/г	кг	2500	2000	500
7.	Распылитель сорбента	шт.	1	1	-
8.	Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	шт.	1	-	1
<b><i>Оборудование и снаряжение для обеспечения работ по ЛАРН</i></b>					
1.	Установка для смыва горячей водой (паром) под давлением (парогенератор) или мойка высокого давления.	Шт.	1	-	1
2.	Пластиковый мешок для мусора емкостью 100 л	шт.	800	500	300
3.	Бак капроновый 100 л	шт.	10	10	-
4.	Бак капроновый 50 л	шт.	15	10	5
5.	Ведро оцинкованное 10 л	шт.	5	5	-
6.	Бидон с широкой крышкой пластиковый, закрывающийся с ручками для переноски, 20-40 л	шт.	6	3	3
7.	Канистра алюминиевая для заправки агрегатов нефтесборщиков ГСМ, 10-20 л	шт.	4	2	2
8.	Моющее средство для удаления нефтяных загрязнений	литр	70	50	20
9.	Искрогаситель	шт.	4	3	1
10.	Шанцевый инструмент (искробезопасный):	комплект	7	4	3
	Лопата пластиковая	шт.	7	4	3
	Грабли с длиной рукоятью	шт.	7	4	3
	Вилы	шт.	7	4	3
	Метла пластиковая	шт.	7	4	3

Продолжение таблицы 38

№ п/п	Наименование	Единица измере- ния	Количество		
			всего	АСГ	резервная группа
<b>Оборудование для отлова и транспортировки птиц и животных, пострадавших от нефтепродуктов</b>					
1.	Сачок	шт.	2	1	1
2.	Пластиковый контейнер для транспор- тировки животных (размером не менее 100 х 60 х 60 см)	шт.	2	1	1

Для других неотложных работ Общество привлекает нештатное аварийно-спасательное формирование – аварийно-спасательная группа ФКГДУ, которое представляет собой самостоятельную структуру, созданную на нештатной основе, оснащенную специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, подготовленную и аттестованную в установленном порядке для проведения работ в зоне ЧС(Н) на территории объектов КГКМ и прилегающих территориях.

Оснащенность НАСФ-АСГ представлена в таблице 39.

Таблица 39 – Оснащенность НАСФ-АСГ

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количе- ство	Примеча- ние
<b>Автомобильная и специальная техника</b>				
1.	Автомобиль пассажирский	шт.	1	
2.	Автомобиль грузовой	шт.	1	
3.	Бульдозер	шт.	1	
4.	Экскаватор	шт.	1	
5.	Погрузчик	шт.	1	
6.	Квадроцикл	шт.	1	
7.	Снегоход	шт.	1	
<b>Средства индивидуальной защиты</b>				
1.	Самоспасатель изолирующий специального назна- чения	комплект	5	
2.	Противогаз гражданский фильтрующий	комплект	40	
3.	Респиратор универсальный	комплект	36	
4.	Легкий защитный костюм	комплект	40	
5.	Мешок прорезиненный для зараженной одежды	шт.	2	
6.	Шланговый противогаз	шт.	2	
7.	Респиратор газодымозащитный	шт.	10	
<b>Медицинское имущество</b>				
1.	Комплект индивидуальный медицинский граждан- ской защиты КИМГЗ	комплект	36	

Продолжение таблицы 39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
2.	Индивидуальный противохимический пакет	шт.	36	
3.	Комплект индивидуальный противоожоговый с перевязочным пакетом	комплект	36	
4.	Санитарная сумка со спецукладкой	комплект	1	
5.	Набор перевязочных средств противоожоговый	комплект	4	
6.	Носилки мягкие бескаркасные огнестойкие (огнезащитные)	шт.	2	
7.	Носилки санитарные складные	шт.	2	
8.	Шина-воротник транспортная иммобилизационная	шт.	1	
9.	Матрас иммобилизационный вакуумный	шт.	1	
10.	Комплект шин транспортных лестничных	комплект	1	
11.	Мешок дыхательный для ручной ИВЛ	комплект	1	
12.	Дефибриллятор автоматический	шт.	1	
13.	Покрывало спасательное изотермическое	шт.	4	
<b>Средства радиационной, химической и биологической разведки и контроля</b>				
1.	Газосигнализатор горючих и взрывоопасных газов	комплект	1	
2.	Универсальный прибор газового контроля	комплект	1	
3.	Дозиметр	шт.	1	
4.	Метеорологический комплект	комплект	1	
5.	Комплект носимых знаков ограждения	комплект	2	
<b>Инженерное имущество, аварийно-спасательный инструмент</b>				
1.	Гидростатический аварийно-спасательный инструмент	комплект	1	
2.	Гидродинамический аварийно-спасательный инструмент	комплект	1	
3.	Домкрат гидравлический телескопический	комплект	1	
4.	Шанцевый инструмент:			
	лопата штыковая	шт.	8	
	лопата совковая	шт.	2	
	лом	шт.	2	
	кувалда	шт.	2	
	топор, плотницкий	шт.	2	
	пила поперечная	шт.	2	
	Кирка-мотыга тяжелая	шт.	3	
5.	Акустический прибор поиска	комплект	2	
6.	Моторная пила цепная	комплект	2	
7.	Фонарь электрический	шт.	10	
8.	Осветительная установка	комплект	1	
9.	Углошлифовальная машинка	шт.	1	

Продолжение таблицы 39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
10.	Электростанция переносная	шт.	1	
11.	Ножницы для резки проволоки	шт.	2	
12.	Бинокль	шт.	1	
13.	Компас	шт.	1	
14.	Удлинитель электрический (не менее 50 м)	шт.	1	
15.	Лодка моторная	комплект	1	
16.	Мотор лодочный	комплект	1	
17.	Спасательный жилет	шт.	10	
<b>Средства связи</b>				
1.	Радиостанция УКВ носимая	комплект	5	
2.	Электротреугольник	шт.	1	
<b>Пожарно-техническое оборудование и инструмент</b>				
1.	Боевая одежда и снаряжение пожарного:			
	боевая одежда пожарного	комплект	10	
	сапоги защитные кожаные пожарного	пара	10	
	сапоги защитные кожаные пожарного утепленные	пара	10	
	шлем-каска пожарного спасателя	шт.	10	
	рукавицы пожарного с крагами	пара	10	
	топор пожарный поясной с кобурой	комплект	10	
	пояс пожарный спасательный	шт.	10	
	карабин пожарный	шт.	10	
2.	Пожарная мотопомпа в комплекте:	комплект	1	
	ручной пожарный ствол	шт.	2	
	рукав напорно-всасывающий диаметром 75 мм	шт.	1	
	сетка всасывающая диаметром 80 мм	шт.	1	
	ключ специальный К-80	шт.	2	
	разветвление рукавное трехходовое РТ-70	шт.	1	
	рукав пожарный напорный диаметром 51 мм с головками ГР-50	шт.	8	
	рукав пожарный напорный диаметром 66 мм с головками ГР-70	шт.	7	
	головка переходная ГП 50х70	шт.	1	
	задержка рукавная	шт.	2	
3.	Пожарный инструмент:	комплект		
	багор	шт.	1	
	крюк для открывания люка пожарного гидранта	шт.	1	
	лом	шт.	1	
4.	Огнетушители:			
	ОП-10	шт.	4	
	ОУ-5	шт.	4	

Продолжение таблицы 39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
5.	Комплект для резки электропроводов	комплект	1	
6.	Ранец противопожарный	комплект	10	
7.	Веревка пожарная спасательная ВПС-50 в чехле	шт.	2	
8.	Воздуходувка	шт.	2	
9.	Лестница-штурмовка	шт.	1	
10.	Зажигательные аппараты	шт.	2	
11.	Ведро пожарное конусное	шт.	5	
<b>Имущество продовольственного снабжения</b>				
1.	Кружка	шт.	36	
2.	Ложка	шт.	36	
3.	Фляга	шт.	36	
4.	Нож	шт.	36	
5.	Термос 12 л	шт.	4	
<b>Имущество вещевого снабжения</b>				
1.	Шлем защитный пластиковый	шт.	36	
2.	Подшлемник шерстяной	шт.	36	
3.	Рукавицы брезентовые (перчатки рабочие)	пара	36	
4.	Ботинки (сапоги) специальные кожаные	пара	36	
5.	Ботинки (сапоги) специальные кожаные утепленные	пара	36	
6.	Форменная одежда зима	комплект	36	
7.	Форменная одежда лето	комплект	36	
8.	Свитер	шт.	36	
9.	Теплое нижнее белье	комплект	36	
10.	Фонарь налобный	шт.	36	
11.	Рюкзак 60 л	шт.	36	
12.	Защитные очки	шт.	36	
13.	Жилет со светоотражательными нашивками	комплект	36	
14.	Нарукавные повязки белого цвета с указанием должности в составе звена	шт.	10	
15.	Сапоги резиновые	пара	36	
16.	Плащ мужской для защиты от воды	шт.	36	
17.	Комбинезон защитный типа «Тайвек-Классик»	шт.	60	
18.	Одеяло	шт.	2	
<b>Альпинистское снаряжение для проведения высотных работ</b>				
1.	Переносной складной штатив-тренога с лебедкой	комплект	1	
2.	Комплект оборудования для проведения АСР на высоте:	комплект		
	баул транспортный «V2»	шт.	3	

Продолжение таблицы 39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
	карабин стальной классический с муфтой (комплект – 7 штук)	комплект	3	
	индивидуальная страховочная система	шт.	3	
	канат статика диаметром 10-11 мм, длиной 50 м	шт.	3	
	спусковое устройство блокирующего типа	шт.	3	
	зажим для подъема по веревке	шт.	3	
	зажим страховочный	шт.	3	
	само страховка с амортизатором	шт.	3	
	стремя регулируемое	шт.	3	
	косынка спасательная	шт.	3	
	перчатки матерчатые	пара	3	
	протектор для веревки	шт.	2	
	анкерная петля (локальная)	шт.	3	
	блок-ролик	шт.	1	
	блок-ролик с зажимом	шт.	1	
	блок-ролик двойной	шт.	2	
<b>Оборудование и материалы для ликвидации аварийных разливов нефти</b>				
1.	Нефтесборная установка олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	
2.	Нефтесборная установка вакуумного типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	
3.	Емкость для временного накопления собранного нефтепродукта, объемом не менее 6 м <sup>3</sup>	шт.	3	
4.	Боновое ограждение постоянной плавучести, высотой не менее 50 см.	метр	150	
5.	Система тросовая для установки бонов	комплект	3	
6.	Якорная система для установки боновых ограждений	комплект	6	
7.	Нефтесорбент	кг	1272	
8.	Распылитель сорбента	комплект	1	
9.	Сорбирующие боны	метр	200	
10.	Сорбирующие рукава	метр	100	
11.	Сорбирующие салфетки	шт.	100	
12.	Сорбирующий материал в рулонах (1,4 x 30 м)	рулон	1	
13.	Сорбирующие маты (1,4 x 0,3 м)	шт.	10	
14.	Сорбирующие подушки	шт.	20	
15.	Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	шт.	1	

Продолжение таблицы 39

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
16.	Мойка высокого давления	шт.	1	
17.	Контейнер (20 футов) для хранения и транспортировки оборудования	шт.	2	
18.	Канистра алюминиевая (20 л)	шт.	4	
19.	Пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов 100 – 120 л	шт.	200	
20.	Поддон защитный	шт.	2	
21.	Бак капроновый 100 л	шт.	3	
22.	Бак капроновый 50 л	шт.	4	
23.	Ведро оцинкованное 10 л	шт.	4	
24.	Лопата искробезопасная	шт.	4	
25.	Лопата пластиковая	шт.	4	
26.	Грабли с длиной рукоятью	шт.	4	
27.	Вилы	шт.	2	
28.	Метла пластмассовая	шт.	6	
29.	Моющее средство для удаления нефтяных загрязнений	литр	50	
30.	Кусторез-триммер с дисками	шт.	1	
31.	Мотокоса	шт.	1	
32.	Тележка ручная	шт.	1	
33.	Носилки для переноски грунта	шт.	1	
<b>Другое оборудование и снаряжение</b>				
1.	Лента оградительная (250 м)	рулон	6	
2.	Конус сигнальный оградительный	шт.	10	

Для обеспечения бесперебойности АСР по ЛРН в соответствии с перечнем оборудования и оснащения на складах, привлекаемых к АСР по ЛРН организаций, созданы запасы расходующих материально-технических средств, в том числе рабочей одежды и СИЗ, и выполняется их постоянное пополнение.

В соответствии с приказом ООО «Газпром добыча шельф» от 17.02.2014 № 26 «О создании финансового резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», создан резерв финансовых средств в размере 30 млн. рублей, обеспечивающий осуществление мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Возмещение средств затраченных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов, восстановление оборудования, штрафные санкции и возмещение вреда, причинённого третьим лицам будет проводиться согласно ежегодно заключаемым договорам страхования с АО «СОГАЗ» об

организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Предусмотренные настоящим Планом ЛРН силы и средства достаточны для ликвидации максимального расчетного разлива ННП на акватории и защиты берегового участка.

## 9 РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### Расчетное время ликвидации РН по сценариям

Время ликвидации расчетного объема разлива НП определяется временем прихода АСС в район ЧС(Н), суммарным временем разворачивания средств ЛРН, временем сбора нефтеотходов, временем демобилизации сил, задействованных в ЛРН.

Поэтапный расчет времени ЛРН представлен в главе 7 для каждого сценария.

Обобщенное время локализации и ЛРН по сценариям представлено в таблице 40.

Таблица 40 – Расчетное время локализации и ликвидации РН по сценариям

Сценарии по объему разлива, м <sup>3</sup>	Время подхода судов к месту РН, часы	Установка боновых заграждений, ч	Время сбора (ликвидации) газового конденсата, ч	Общее время ликвидации РН, ч
Фонтанирование скважины (17313,8 м <sup>3</sup> )	29,61	1,00	72,4	103,01
Разгерметизация подводного трубопровода центр газосборного коллектора (1,2 м <sup>3</sup> )	29,26	1,00	0,0016	30,26

### Вывод:

Для ликвидации ЧС(Н) при различных сценариях собственных и привлекаемых сил и средств, аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований в распоряжении ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» достаточно.

## 10 СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### Схема оповещения и связи

Порядок передачи информации о ЧС(Н) определяется:

- Международной конвенцией МАРПОЛ 73/78 и резолюцией ИМО А.468(16);
- Порядком сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 г. № 334;
  - «Инструкцией о порядке передачи сообщений о загрязнении морской среды», утвержденной зам. Министра охраны окружающей среды и природных ресурсов Российской Федерации, зам. Министра транспорта Российской Федерации и зам. Председателя Комитета Российской Федерации по рыболовству в 1994 году, зарегистрированной Министерством юстиции Российской Федерации № 598 от 14.06.94 г.;
  - Постановлением Правительства РФ от 30.12.2020 г. № 2366 «Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
  - Временной инструкции по организации информационного обеспечения при возникновении аварийных случаев и чрезвычайных ситуаций на объектах морских месторождений ОАО «Газпром», утверждена 15.11.2013 г;
  - Инструкция о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (утверждена приказом МЧС России от 11.01.2021 № 2).

Система связи носит в основном локальный характер, и в ней используются ресурсы Общества (сеть, мобильные и спутниковые телефоны, переносные рации). Связь на объектовом уровне организуется службой связи Общества и отделом телекоммуникаций и технологической связи (узел связи) ФКГДУ. Вся оперативная информация направляется в ПДС Общества и ФКГДУ.

Основными задачами системы связи и оповещения являются:

- передача экстренных сообщений о возникновении ЧС(Н) и передача распоряжений на приведение в готовность органов управления и сил РСЧС к ликвидации ЧС(Н);
- обеспечение информационного обмена органов управления и сил РСЧС в ходе проведения мероприятий по ликвидации ЧС(Н).

Система связи должна обеспечить передачу следующих видов информации:

- речевые сообщения (телефонные переговоры должностных лиц);

- документированные сообщения (для передачи графической информации и копий документов);

- видеoinформацию об обстановке в районах ЧС(Н).

Сигналы оповещения передаются вне всякой очереди по всем имеющимся средствам связи.

В режиме повседневной деятельности, система связи и оповещения обеспечивает работу органов управления в соответствии с их обычными функциональными задачами.

При угрозе возникновения ЧС(Н), система связи и оповещения переводится в режим повышенной готовности, а при ее возникновении – в режим чрезвычайной ситуации.

Система связи и оповещения Общества включает в себя:

- систему диспетчерской и производственной громкоговорящей связи;

- систему проводной телефонной связи;

- систему УКВ радиосвязи;

- систему подвижной радиотелефонной связи;

- ЛВС и системы передачи данных.

Основными задачами системы связи являются:

- обеспечение оповещения населения;

- обеспечение устойчивой связи с вышестоящим органом управления «Газ ЧС», а также органов управления с ОГ и силами подсистемы «Газ ЧС»;

- техническое обеспечение своевременного оповещения ОГ и сил подсистемы «Газ ЧС» об угрозе воздействия поражающих факторов источника ЧС(Н);

- обеспечение связи с силами подсистемы «Газ ЧС», проводящими разведку в зоне ЧС;

- обеспечение связи при осуществлении взаимодействия органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» при ведении ими АСДНР в зоне ЧС(Н).

Первичное сообщение и оповещение о разливе НП должно включать следующую информацию:

- дату, время (московское и местное) и место возникновения разлива НП;

- вид, характеристику и масштаб разлива НП;

- вид объекта, на котором произошел разлив НП, информацию о собственнике объекта;

- количество и гражданство лиц пострадавших, в том числе погибших и получивших телесные повреждения в результате разлива НП;

- обстоятельства (причины) возникновения разлива НП, достоверно известные на момент оповещения;

- принимаемые меры;

- должность, фамилию, имя, отчество лица, передавшего оповещение.

Схема оповещения при разливах нефтепродуктов на морских объектах на рисунке 22.

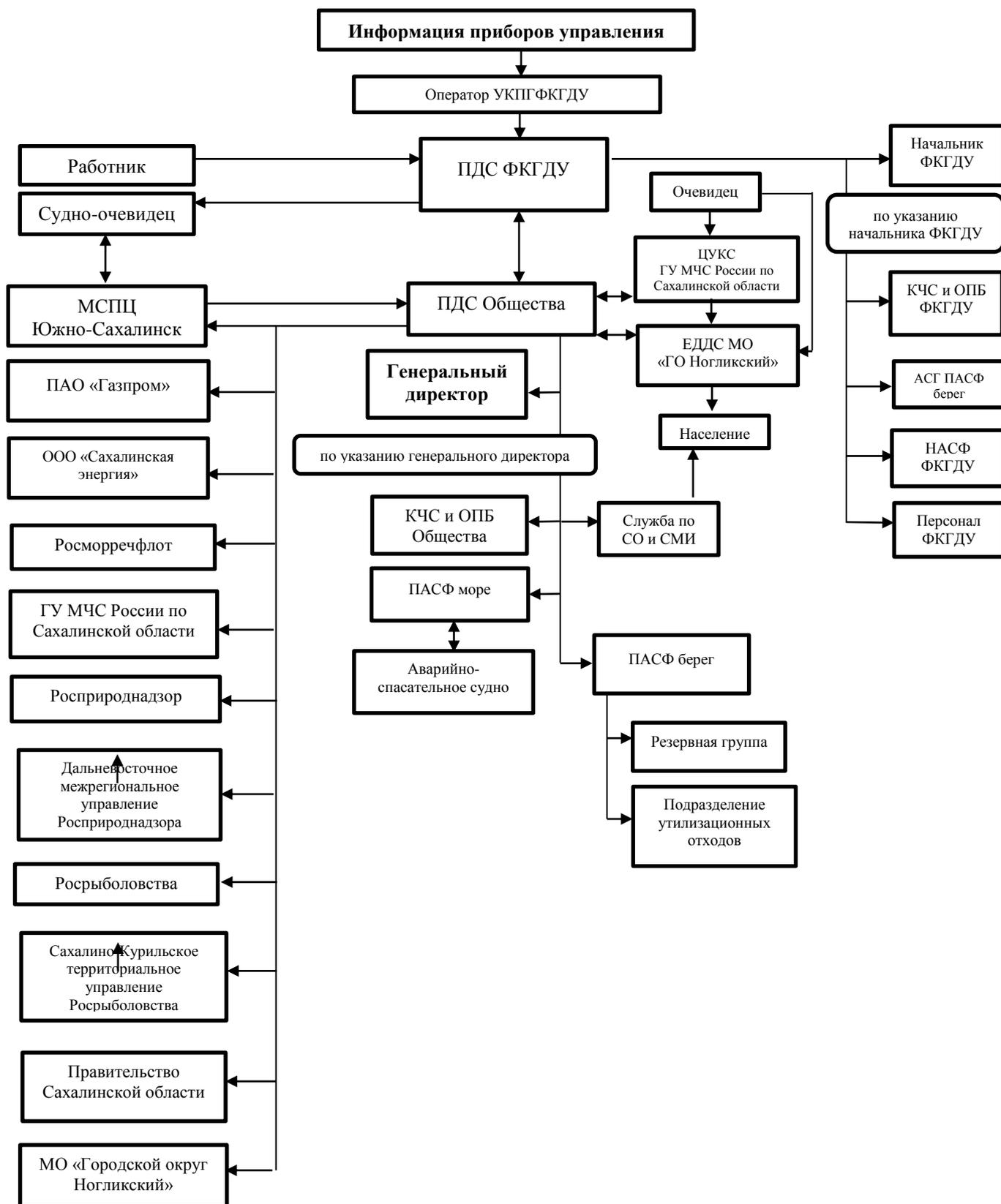


Рисунок 22 – Схема оповещения при разливах НП на морских объектах Кириного ГКМ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

Список организаций для оповещения и уведомления о разливе НП на морских объектах Общества, незамедлительно оповещаемых при разливе ННП, и основные каналы передачи информации представлены в таблице 41.

Таблица 41 – Список организаций для оповещения и уведомления о разливе НП на морских объектах Киринского ГКМ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

Наименование организации	Структурное подразделение	Контактный номер
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «ГДШ ЮС»)	Сменный инженер производственно-диспетчерской службы (ПДС Общества)	тел. Газ. (703) 65-0-65; тел. 8 (4242) 493-333; тел. Моб. +7 (924) 882- 03-25 эл.почта: <a href="mailto:pds@shelf-dobycha.gazprom.ru">pds@shelf-dobycha.gazprom.ru</a>
Филиал Киринского газодобывающего управления ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ФКГДУ ООО «ГДШ ЮС»)	Диспетчер производственно-диспетчерской службы (ПДС ФКГДУ ООО «ГДШ ЮС»)	тел.газ (703) 62-503 тел. 8 (42444) 99-003, доп. 62-503 эл.почта: <a href="mailto:pds_sakh@shelf-dobycha.gazprom.ru">pds_sakh@shelf-dobycha.gazprom.ru</a>
ПАО «Газпром»	Оперативный дежурный центральной производственно-диспетчерской службы (ЦПДС ПАО «Газпром»)	газ: (700) 9-28-98, 9-23-14, тел. 8 (495)719-88-01, факс 8 (495)719-62-93 эл.почта: <a href="mailto:cpdd@gazprom.ru">cpdd@gazprom.ru</a>
ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром»	Дежурный УЦ ПАО «Газпром»	газ.тел (700) 9-63-11 газ.факс (700) 4-72-02 тел.8 (495) 719-63-11 эл.почта: <a href="mailto:ood@gazprom.ru">ood@gazprom.ru</a>
Федеральное агентство морского и речного транспорта (Росречморфлот)	Главный морской спасательно-координационный центр (ГМСКЦ Росморречфлота)	моб.: +7 (910) 452 18-60 тел.: +7 (495) 626-10-52 факс: +7 (495) 623 74-76 эл.почта: <a href="mailto:odsmrcc@morflot.ru">odsmrcc@morflot.ru</a>
Главное управление МЧС России по Сахалинской области (ГУ МЧС России по Сахалинской области)	Центр управления в кризисных ситуациях Главного управления МЧС России по Сахалинской области (ЦУКС ГУ МЧС России)	тел. 8(4242) 55-99-14 тел. 8(4242) 55-93-59 эл.почта: <a href="mailto:cukc@65.mchs.gov.ru">cukc@65.mchs.gov.ru</a>
Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор)	Горячая линия приема сообщений о ЧС	тел. 8 800 550-80-45 тел. 8 (495) 025-23-06 эл.почта: <a href="mailto:rpn77@rpn.gov.ru">rpn77@rpn.gov.ru</a>
Дальневосточное межрегиональное управление (Росприроднадзора)	Приемная	тел. 8 (4242) 23-00-36, 23-00-25 факс 8 (4242) 23-00-34 эл.почта: <a href="mailto:rpn25@rpn.gov.ru">rpn25@rpn.gov.ru</a>

Продолжение таблицы 41

Наименование организации	Структурное подразделение	Контактный номер
Федеральное агентство по рыболовству (Росрыболовства)	Приемная	тел. 8 (495) 628-77-00 факс 8 (495) 987-05-54, 8 (495) 628-19-04 эл.почта: <a href="mailto:harbour@fishcom.ru">harbour@fishcom.ru</a>
Сахалино-Курильское территориальное управление (Росрыболовства)	Горячая линия приема сообщений о ЧС	моб. Тел: +7 (914) 760 5030 тел.: 8 (4242) 23-34-66 факс 8 (4242) 23-34-48 эл.почта: <a href="mailto:office@sktufar.ru">office@sktufar.ru</a>
Правительство Сахалинской области	Приемная	тел. 8 (4242) 46-91-11 факс 8 (4242) 72-18-01 эл.почта: <a href="mailto:psa@sakhalin.gov.ru">psa@sakhalin.gov.ru</a>
АМО «Городской округ Ногликский»	ЕДДС МО «Городской округ Ногликский»	тел. 8 (42444) 9-11-22 <a href="mailto:edds@nogliki-adm.ru">edds@nogliki-adm.ru</a>
ФГБУ «АМП Сахалина, Курил и Камчатки»	Дежурный капитан-координатор МСПЦ Южно-Сахалинск	моб. Тел: +7 (914) 646 0330 тел. 8 (4242) 75-05-75, 75-04-75 факс 8 (4242) 72-23-41 эл.почта: <a href="mailto:yusmspc@ampskk.ru">yusmspc@ampskk.ru</a>
ФГБУ «Морспасслужба» Центральный аппарат	Оперативный дежурный	тел:8 (495) 6261052, 8 (495) 626-18-08 факс: 8 (495) 6261052 эл.почта: <a href="mailto:od_smrcc@morspas.com">od_smrcc@morspas.com</a>
Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»	Дежурный диспетчер	моб. Тел: 8 (924) 8881347 тел: 8 (42435) 22-322, 40-05-28 факс: 8 (42435)40-407 эл.почта: <a href="mailto:od_sakh@morspas.com">od_sakh@morspas.com</a>
ООО «Экошельф»	Дежурный диспетчер	моб. Тел: +7 (914) 758-16-73 пгт. Ноглики моб. Тел: +7 (914) 752-11-44 г. Южно-Сахалинск
Дежурный диспетчерской службы	Дежурный диспетчер	тел.газ (703) 62-503, дисп. (703) 62-521; доп. 62-503, 62-521

Доведение информации о разливе НП до лиц и служб, указанных в таблице 33, возлагается на ПДС ФКГДУ и Общества.

О факте разлива НП также оповещается персонал ФКГДУ. Для оповещения персонала на территории ФКГДУ используются звуковые и световые предупредительные сигналы, экстренные речевые сообщения о возникновении аварийной ситуации.

В соответствии с порядком оповещения федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления о факте разлива НП, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.12.2020 № 2366, Общество обязано незамедлительно информировать о факте разлива НП:

- Федеральное агентство морского и речного транспорта;
- Главное управление МЧС России по Сахалинской области;
- Федеральную службу по надзору в сфере природопользования;
- Сахалино-Курильское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству;
- Администрацию Сахалинской области;
- Администрацию МО «Ногликский городской округ»;
- МСПЦ Южно-Сахалинск;
- ПАО «Газпром».

При наличии технической возможности и устойчивой связи ПДС Общества устанавливает связь с АСС, с использованием городской телефонной сети, мобильного телефона и электронной почты. При этом в целях обеспечения устойчивости и непрерывности управления, вся информация, передаваемая на АСС и принимаемая от него, по установленным каналам связи обязательно дублируется в адрес диспетчерской службы ПАСФ.

При отсутствии технической возможности на прямую связываться с АСС, связь с АСС, организуется, как правило, через диспетчерскую службу ПАСФ с использованием городской телефонной сети, мобильного телефона и электронной почты.

Диспетчерская служба ПАСФ устанавливает связь с АСС с использованием электронной почты, спутниковой связи и системы УКВ радиосвязи, мобильного телефона.

АСС устанавливает связь с ПДС Обществом с использованием электронной почты, спутниковой связи, мобильного телефона; с Диспетчерской службой ПАСФ с использованием электронной почты, спутниковой связи и системы УКВ радиосвязи, мобильного телефона.

Поступающая и передаваемая информация, доклады о ходе выполнения АСР на море тщательно документируются ПДС Общества, участниками ОШ ЛЧС, диспетчерскими службами ПАСФ и вахтенной службой АСС, участвующих в проведении АСР.

Для оповещения при возникновении ЧС(Н) и обеспечения АСР применяются технические средства технологической связи:

- каналы сетей связи международного оператора спутниковой связи, предоставляющего услуги телефонной связи, передачу данных, а также передачу сигналов бедствия;
- каналы оператора спутниковой телефонной связи;

- каналы связи операторов связи, оказывающих услуги мобильной радиотелефонной связи в стандартах GSM, UMTS (3G) и LTE, при нахождении объекта в зоне действия сети операторов связи.

МСПЦ Южно-Сахалинск информирует суда о разливе НП на континентальном шельфе Охотского моря в районе Кириного ГКМ, также при подходе к назначенному району, на УКВ на частоте 156,8 МГц (канал № 16).

Мониторинг надводной обстановки осуществляется круглосуточно сменным персоналом ПДС ФКГДУ с использованием основного АРМ оператора СОНО, установленного в помещении ПДС.

Вызов для установления телефонной радиосвязи с судном, находящимся в контролируемом районе или на подходе к нему, предусмотрен на международном канале бедствия – 16 канале УКВ на частоте приема и передачи 156,8 МГц. Позывной оператора СОНО – «Ноглики-ГДШ». После выхода в эфир и получения обратной связи, предлагаем судну перейти на канал 14 (частота приема и передачи 156,7 МГц) для последующего обмена сообщениями.

Связь между оператором СОНО и судном должна осуществляться в соответствии со Стандартным морским разговорником ИМО и должна строго ограничиваться информацией, необходимой для обеспечения безопасности объектов ПДК КГКМ, а также информацией, необходимой для реагирования на чрезвычайные ситуации и сигналы бедствия.

Технические средства связи для организации связи и сигнализации согласно Международной конвенции (глава IV) должны применяться:

- для передачи информации об ЧС(Н) в море;
- обеспечения АСР по ЛРН и других неотложных работ;
- связи с участвующими судами АСО.

Оповещение и уведомление Федеральных органов исполнительной власти в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2020 № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе РФ, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ» осуществляется с помощью телефонной связью и электронной почтой.

Действия при оповещении (уведомлении) при разливе НП:

1) Любое лицо - очевидец (персонал объекта, сторонние лица), обнаружившее разлив НП в районе КГКМ на континентальном шельфе Охотского моря или береговой полосы трубопровода подводно-добычного комплекса, сообщает с помощью наиболее быстрого и доступного средства связи: персоналу объекта Общества, на пульт управления УКПГ ФКГДУ или ПДС ФКГДУ;

2) Любое лицо - очевидец (проходящее судно, рыбаки, пролетающий самолет или вертолет), обнаружившее разлив НП в районе КГКМ на континентальном шельфе Охотского моря или бере-

говой полосы трубопровода подводно-добычного комплекса, сообщает с помощью наиболее быстрого и доступного средства связи МСПЦ Южно-Сахалинск;

3) В случае поступления информации о разливе НП, передаваемой по линии ЦУКС ГУ МЧС России или ЕДДС МО «Городской округ Ногликский», также МСПЦ Южно-Сахалинск, в подразделение ПДС ФКГДУ или ПДС Общества, полученная информация фиксируется в оперативном журнале;

4) Информацию о разливе НП ПДС ФКГДУ с помощью наиболее быстрого и доступного средства связи (телефон, рация) передает: начальнику /главному инженеру ФКГДУ, ПДС Общества, где устным распоряжением начальник /главный инженер ФКГДУ организывает работу КЧС и ОПБ ФКГДУ, которая немедленно приступает к работе и проверяет полученную информацию на достоверность всеми возможными способами, уточняется масштаб разлива;

5) Информацию о разливе НП ПДС Общества передает по телефону: генеральному директору Общества, где устным распоряжением организывает работу КЧС и ОПБ Общества, которая немедленно приступает к работе и проверяет полученную информацию на достоверность всеми возможными способами, уточняется масштаб разлива;

6) После дополнительной проверки информации о НП, в случае подтверждения разлива НП, ПДС ФКГДУ передает: начальнику/главному инженеру ФКГДУ, председателю КЧС и ОПБ ФКГДУ. По распоряжению начальника/главного инженера ФКГДУ информацию о НП передает в ПДС Общества по телефону и дополнительно направляет донесение по электронной почте. Дополнительно для защиты береговой линии информацию о НП передает в ООО «Экошельф» по телефону;

7) После дополнительной проверки информации о НП, в случае подтверждения разлива НП, ПДС Общества передает информацию о НП генеральному директору и председателю КЧС и ОПБ Общества;

8) ПДС Общества по решению генерального директора Общества, для организации работ по локализации и ликвидации разлива НП на континентальном шельфе Охотского моря в районе КГКМ, незамедлительно передает информацию о разливе НП по телефону и направляет уведомление по электронной почте:

- ФГБУ «Морспасслужба»
- Сахалинский филиал ФГБУ «Морспасслужба»;
- дежурному ЦПДС ПАО «Газпром»;
- дежурному УЦ ПАО «Газпром»;
- МСПЦ Южно-Сахалинск, для оповещения проходящих судов в районе Кириного ГКМ;
- федеральные органы исполнительной власти согласно указанному списку организаций для оповещения и уведомления.

### Схема организации управления при разливах НП

Основная задача при оперативном (экстренном) реагировании на ЧС(Н) на морских объектах КГКМ, решаемым силами системы аварийно-спасательного обеспечения является – поиск и спасание людей (в случае возникновения угрозы их жизни) терпящих бедствия, обеспечение локализации и ликвидация разлива НП на море и защита береговой полосы в сроках и размерах, определяемых возможностями привлеченных к ее ликвидации сил и средств.

Общие принципы управления сводятся к следующим АСР:

1. Выполнение первоочередных функций управления:

- планирование;
- командование;
- проведение АСР по ЛРН;
- материально-техническое обеспечение;
- финансирование и учет.

Данные функции выполняются в любом случае при проведении АСР по ЛРН.

2. Управление по целям. Данный принцип подразумевает на каждый операционный период формирование четких целей и задач, которые должны быть:

- выполнимыми;
- наилучшим образом способствовать достижению цели;
- иметь четкие критерии выполнения или невыполнения.

3. Единоначалие и подчиненность. Данный принцип обеспечивает четко определенный путь прохождения команды и отчета о ходе ее исполнения. При этом у каждой структурной единицы (будь то группа или отдельно взятый человек) имеется только один руководитель, от которого он получает задания. Имеется также четкая определенность по структурным единицам или отдельным людям, которые находятся в подчинении.

Особенности организации АСР по ЛРН представляют к системе управления следующие основные требования:

- оперативность;
- устойчивость;
- непрерывность;
- эффективность;
- достоверность передаваемой информации.

Оперативность, устойчивость и непрерывность управления обеспечиваются:

- максимальным приближением органа управления к месту чрезвычайной ситуации;
- оснащением пункта управления современными средствами связи и оповещения;

- сопряжением задействованных систем (средств) связи и оповещения всех участников работ по ЛРН;

- взаимодействием органов, осуществляющих управление собственными и привлекаемыми силами и средствами.

Управление АСР по ЛРН включает процесс принятия решения, позволяющий разработать (уточнить) оперативный план действий и ЛРН; обеспечение безопасности человеческой жизни; спасение материальных ценностей; предотвращение загрязнения территории, возникновения пожара.

Достоверность передаваемой информации достигается точностью ее передачи, ответственностью лиц, на которых возложена обязанность по сбору и передаче информации.

Оперативное управление достигается путём проведения логически поэтапно выстроенного процесса принятия решений:

- собрать информацию и оценить ситуацию;
- определить задачи операции реагирования;
- разработать стратегии решения этих задач;
- выбрать соответствующую технику, методы и тактику применения стратегии;
- оценить практичность, выполнимость и безопасность стратегий и методов или тактик с точки зрения окружающей среды и природы разлива;
- уточнить план ЛРН;
- применить план АСР по реагированию на месте разлива.

Подход применим в равной степени к крупным и малым разливам.

Цели реагирования, стратегии и методы изменяются в зависимости от района разлива и от наличия особо ценных ресурсов, риска загрязнения и ледовых условий или типа берега.

В Обществе создана и функционирует система гражданской защиты (СГЗ).

СГЗ Общества является составной частью корпоративной системы гражданской защиты (далее - КСГЗ) ПАО «Газпром», состоящей из двух подсистем: корпоративной системы гражданской обороны (далее - ГО) и корпоративной системы предупреждения и ликвидации ЧС (далее - «Газ ЧС») ПАО «Газпром».

Основные принципы организации СГЗ Общества:

- реализация мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию ЧС природного и техногенного характера, на защиту работников и уменьшение материального ущерба от этих ЧС двумя подсистемами СГЗ: подсистемой гражданской обороны (далее - ГО) Общества и подсистемой предупреждения и ликвидации ЧС (далее - «Газ ЧС») Общества;
- решение задач в области ГО и защиты от ЧС природного и техногенного характера с учетом специфики производственной деятельности Общества;

- заблаговременная подготовка органов управления, сил и средств СГЗ Общества к действиям в условиях ЧС, обеспечению выживания работников Общества в военное время;
- обеспечение непрерывного и устойчивого управления СГЗ Общества;
- применение принципа «двойного назначения» - возможность применения способов и средств защиты первоочередного жизнеобеспечения и ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее - АСДНР) как при ЧС природного и техногенного характера, так и от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;
- согласованное и непрерывное взаимодействие органов управления СГЗ Общества с органами управления КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС) и взаимодействующих организаций.

Подсистема «Газ ЧС» Общества предназначена для разработки и проведения комплекса мероприятий по предупреждению ЧС, а в случае их возникновения - для защиты работников Общества, оповещения о ЧС населения, проживающего вблизи ОПО Общества, повышения устойчивости функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС, уменьшения материального ущерба и ликвидации последствий ЧС.

Основные задачи, порядок организации и функционирования, состав сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества определяется Положением о ней (приложение С).

Руководство СГЗ Общества осуществляется:

- на уровне Общества - генеральным директором Общества;
- на объектовом уровне - начальником ФКГДУ.

Генеральный директор Общества - руководитель СГЗ Общества и начальник ФКГДУ - руководитель подсистемы СГЗ Общества на объектовом уровне несут персональную ответственность за организацию и осуществление мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС соответственно в Обществе и в ФКГДУ.

Полномочия, права и обязанности руководителей в области предупреждению и ликвидации ЧС в СГЗ Общества определяются Положением о подсистеме «Газ ЧС» Общества (приложение С).

Каждый уровень СГЗ Общества имеет координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного управления, эвакуационные органы, комиссии по ПУФ в ЧС военного времени (далее - комиссии по ПУФ), силы и средства, резервы материальных и финансовых средств, системы связи, оповещения и информационного обеспечения.

Их структура, состав и принадлежность соответствуют организационной структуре Общества.

Постоянно действующими органами управления СГЗ Общества являются:

- на уровне Общества - отдел ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения (далее - отдел ГО и ЧС, АСО) Общества;

- на объектовом уровне - группа охраны труда и промышленной безопасности (далее - группа ОТ и ПБ) ФКГДУ.

Постоянно действующие органы управления СГЗ Общества являются рабочими органами соответствующих КЧС и ОПБ и комиссий по ПУФ Общества и ФКГДУ.

Постоянно действующие органы управления СГЗ Общества создаются и осуществляют свою деятельность в соответствии с федеральными нормативными правовыми документами, нормативными документами ПАО «Газпром» и Общества.

Органами повседневного управления СГЗ Общества являются:

- на уровне Общества - производственно-диспетчерская служба Общества;
- на объектовом уровне - производственно-диспетчерская служба ФКГДУ.

Органы повседневного управления СГЗ Общества осуществляют:

- обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов Общества в оптимальном режиме при добыче, переработке, транспортировке и распределении газа;
- непрерывный оперативно-диспетчерский контроль и управление технологическими режимами функционирования ОПО и других производственных объектов Общества;
- обеспечение достоверной информацией руководства Общества и ФКГДУ, их структурных подразделений, а также координационных и постоянно действующих органов управления СГЗ Общества и ФКГДУ об угрозе или фактах возникновения аварий и ЧС на объектах Общества.

Компетенция, полномочия, задачи и порядок организации работы повседневных органов управления СГЗ Общества определяются:

- положением о производственно-диспетчерской службе, утвержденным генеральным директором Общества;
- положением о службе по добыче газа и газового конденсата (далее служба СДГ и ГК), утвержденным начальником ФКГДУ.

Для непосредственного управления ЛРН в СГЗ Общества (на уровне Общества) могут создаваться нештатные (временные) органы управления:

- оперативный штаб ликвидации последствий ЧС(Н);
- оперативные группы.

В состав нештатных (временных) органов управления включаются члены КЧС и ОПБ Общества, работники отдела ГО и ЧС, АСО и других структурных подразделений Общества в зависимости от вида и характера ЧС.

Основными задачами ОШ ЛЧС Общества являются:

- ведение непрерывного контроля и учета данных обстановки в зоне ЧС(Н), ведение учета принятых решений, отданных распоряжений и полученных донесений;
- подготовка и представление для утверждения генеральным директором Общества, КЧС и ОПБ Общества, руководителем АСР предложений по мероприятиям реагирования, локализации и ликвидации ЧС(Н) (угрозы ЧС(Н));
- подготовка генеральному директору Общества, КЧС и ОПБ Общества, руководителю АСР проектов документов распорядительного характера по вопросам ликвидации ЧС(Н);
- организация исполнения решений, принятых КЧС и ОПБ Общества по организации реагирования, локализации и ликвидации аварий и ЧС(Н);
- организация доведения, контроль качества и своевременности исполнения распоряжений, отданных генеральным директором Общества, руководителем работ в ходе проведения АСДНР, аварийно-восстановительных работ, АСР по ЛНР;
- представление донесений и докладов о ходе локализации и ликвидации аварий и ЧС, происшествия в ПАО «Газпром»;
- информирование генерального директора Общества, членов КЧС и ОПБ Общества о ходе работ по реагированию, локализации и ликвидации аварии и ЧС(Н), происшествия (потенциальных последствиях ЧС);
- организация и ведение информационного сопровождения оперативного управления и реагирования на ЧС(Н), происшествия, а также информирования средств массовой информации и общественности (при необходимости) о ходе ликвидации аварии и ЧС(Н);
- организация взаимодействия с органами управления функциональных подсистем и Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС по вопросам реагирования, локализации и ликвидации аварий и ЧС;
- составление предусмотренной действующим законодательством отчетной документации для представления в уполномоченные органы исполнительной власти.

В состав оперативной группы включаются члены КЧС и ОПБ Общества, работники отдела ГО и ЧС, АСО и других структурных подразделений Общества в зависимости от вида и характера ЧС.

Оперативная группа подчиняется ОШ ЛЧС. По решению ОШ ЛЧС оперативная группа развертывается на борт АСС или на береговых объектах филиала Общества - КГДУ.

Основными задачами оперативной группы являются:

- организация и проведение непосредственно в зоне ЧС(Н) непрерывного контроля и изучения обстановки, оценки характера, масштабов ЧС(Н) и прогнозирования её дальнейшего развития, участие в выявлении причин и источников ЧС(Н);

- сбор, обобщение, анализ и отображение информации по состоянию аварийного морского объекта (разлива НП), фактической и прогнозируемой гидрометеорологической и ледовой обстановки, действиям сил оказания помощи;

- представление своевременной и полной информации в ОШ ЛЧ о ходе локализации и ликвидации ЧС(Н);

- подготовка рекомендаций для ОШ ЛЧС по выработке предложений для руководства Общества и руководителя АСР (руководителя ЛЧС) на проведение АСР, привлечению сил и средств других АСС/АСФ и организаций к участию в АСР по ликвидации ЧС(Н) на морских объектах;

- контроль доведения распоряжений руководителя АСР (руководителя ЛЧС) при применении сил и средств, участвующих в АСР, до исполнителей, их выполнение;

- подготовка рекомендаций по координации действий сил и средств в ходе проведения АСР;

- подготовка рекомендаций по организации всех видов обеспечения в ходе проведения АСР;

- установление и поддержание непрерывной и устойчивой связи с ОШ ЛЧС, руководителем АСР;

- подготовка аналитической и статистической отчетности о ходе выполнения АСР, действиях сил и средств, участвующих в ликвидации аварий и ЧС на морских объектах Общества.

В состав сил и средств СГЗ Общества входят силы и средства подсистемы «Газ ЧС» Общества, к которым относятся: ПАСФ, НАСФ-АСГ, ремонтно-восстановительные бригады (группы) и подразделения обеспечения.

В зависимости от обстановки координационные органы управления и нештатные (временные) органы управления Общества могут размещаться на подвижном пункте управления (на АСС), оборудованном техническими средствами управления, связи, оповещения и жизнеобеспечения.

Координационными органами СГЗ Общества являются:

- на уровне Общества - Комиссия по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности (далее - КЧС и ОПБ) Общества;

- на объектовом уровне - КЧС и ОПБ ФКГДУ.

Управление АСР по ЛРН должно быть устойчивым, непрерывным, оперативным, при этом следует обеспечивать сочетание необходимой степени централизации с представлением подчиненным органам управления и силам инициативы в определении способов выполнения задач.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 68 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» генеральный директор Общества вводит соответствующие режимы функционирования, назначает руководителя ЛЧС (АСР).

Руководитель ЛЧС (АСР) - должностное лицо, назначенное решением генерального директора Общества, к полномочиям которых отнесена ликвидация ЧС(Н).

О передаче руководства АСР (ЛЧС) другому лицу, назначенному решением генерального директора Общества, делается соответствующая запись в журнале сменного инженера ПДС Общества и вахтенном журнале судна.

В случае технологической невозможности проведения всего объема АСДНР руководитель ЛЧС (АСР) может принять решение о приостановке АСДНР в целом или их части, приняв в первоочередном порядке все возможные меры по спасанию находящихся в зоне ЧС(Н) людей.

АСДНР по ликвидации аварий и ЧС(Н) на морских объектах включают в себя:

- оповещение органов управления и сил АСО;
- развертывание (мобилизация) сил и средств, предназначенных для ликвидации ЧС;
- разведку зоны ЧС(Н);
- выполнение работ по локализации и ликвидации ЧС(Н), документальное подтверждение их завершения;
- сбор и возвращение (демобилизация) сил и средств к месту дислокации;
- восполнение запасов материально-технических ресурсов и специального оборудования, израсходованных в ходе выполнения АСНДР.

Руководство силами подсистемы «Газ ЧС» Общества, привлекаемыми к ликвидации ЧС(Н), и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель работ ЛЧС (АСР), назначаемым решением генерального директора Общества.

Основные обязанности руководителя ЛЧС:

- устанавливает границы зоны ЧС(Н), порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимает решения по проведению АСР и их всестороннему обеспечению;
- организует проведение разведки зоны ЧС(Н), определяет уровень ЧС(Н), а также необходимое для ликвидации ЧС(Н) количество сил и средств и осуществлять их сбор;
- принимает решения о спасании людей и имущества, а также иные решения, в том числе ограничивающие права должностных лиц и граждан в зоне ликвидации ЧС(Н);
- определяет решающее направление АСР;
- принимает решения об использовании необходимых способов ликвидации ЧС(Н) с учетом ее вида;
- организует связь в зоне ЧС(Н) с органами управления и силами, участвующими в ликвидации ЧС, в том числе и с органами управления взаимодействующих АСС/АСФ и организаций;
- организует разработку необходимых документов (расчетов, схем и т.п.) по ликвидации ЧС и ведению АСР;

- докладывает генеральному директору Общества об изменениях обстановки в зоне ЧС(Н), принятых решениях и отданных приказах;

- организует информирование соответствующих органов государственной власти, органов местного самоуправления, руководства взаимодействующих АСС/АСФ и организаций о принятых решениях в соответствии с Правилами представления информации по вопросам оперативного характера в рамках системы РСЧС.

Руководитель ликвидацией ЧС имеет право:

- отдавать обязательные для исполнения распоряжения органам управления и силам, должностным лицам и персоналу Общества в части касающейся ликвидации ЧС(Н), выполнения АСР;

- создавать нештатные структуры управления и обеспечения, назначать и освобождать от выполнения обязанностей должностных лиц в зоне ликвидации ЧС(Н);

- получать необходимую для организации ликвидации аварии и ЧС информацию от органов власти всех уровней, структурных подразделений ПАО «Газпром» и Общества, взаимодействующих АСС/АСФ и организаций;

- принимать решения по привлечению дополнительных сил и средств к ликвидации ЧС(Н), а также изменению мест их расстановки;

В случае крайней необходимости руководитель ЛЧС (АСР) вправе самостоятельно принимать решения по вопросам:

- использования в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, средств связи и транспорта, иного имущества организаций, находящихся в зоне ЧС(Н);

- привлечения к проведению работ по ликвидации аварии и ЧС(Н) нештатных и общественных АСФ, а также спасателей, не входящих в состав указанных формирований, при наличии у них документов, подтверждающих их аттестацию на проведение АСР;

- принятия других мер, обусловленных развитием ЧС и ходом работ по их ликвидации.

Капитан АСС ПАСФ, прибывший в зону ЧС(Н) первым, принимает полномочия руководителя аварийно-спасательных работ (далее - руководитель АСР) и исполняет их до прибытия назначенного руководителя работ по ликвидации ЧС.

Руководителю АСР подчиняются все силы и средства, выделенные для проведения АСР по ликвидации ЧС(Н) на морском объекте и отвечает за организацию проведения АСР по ликвидации последствий ЧС(Н) на морском объекте, полное и эффективное использование сил и средств, участвующих в работах.

Основные обязанности руководителя АСР:

- организует сбор и анализ сведений о морском объекте (чрезвычайной ситуации, разливе НП на море), фактической и прогнозируемой обстановки в районе аварии и ЧС(Н);

- на основе анализа обстановки и проведенных расчетов принимает решение по организации первоочередных и последующих действий по ликвидации последствий ЧС(Н) на морском объекте;

- на основе прогноза развития ситуации определяет состав сил и средств, необходимых для выполнения АСР по ЛРН на морском объекте и докладывает свои предложения (через ОШ ЛЧС) генеральному директору Общества, а также руководству Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» и дежурному капитану-координатору МСПЦ Южно-Сахалинск;

- ставит задачи участвующим силам и средства на проведение АСР по ликвидации последствий аварии и ЧС(Н) на морском объекте;

- проводить расстановку прибывающих сил и средств с учетом выбранного решающего направления АСР и организовывать их обеспечение;

- управляет действиями сил и средств в ходе выполнения АСР работ по ликвидации последствий аварии и ЧС(Н) на морском объекте;

- организует и поддерживает устойчивую связи с силами и органами управления, участвующими в проведении АСР ликвидации последствий аварии и ЧС(Н) на морском объекте;

- обеспечивать выполнение требований безопасности и правил охраны труда и доводить до всех участников ликвидации ЧС(Н) информацию о возникновении угрозы для их жизни и здоровья;

- организует документирование хода АСР по ликвидации последствий ЧС(Н) на морском объекте, в том числе и с использованием средств фото и видео документирования;

- организует подготовку сводок и донесений о ходе проведения АСР, контроль их своевременной передачи.

Решения руководителя ЛЧС (АСР) являются обязательными для всех сил, участвующих в проведении АСДНР по ликвидации последствий ЧС(Н), и работников Общества, находящихся в зоне ЧС(Н), если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

В случае крайней необходимости, руководитель ЛЧС (АСР) вправе самостоятельно принимать решения по следующим вопросам:

- проведение эвакуационных мероприятий; остановка деятельности объектов, находящихся в зоне ЧС(Н);

- проведение АСДНР на объектах и территории Общества, находящихся в зоне ЧС(Н);

- ограничение доступа людей в зону ЧС(Н);

- принятие других необходимых мер, обусловленных развитием ЧС(Н) и ходом работ по их ликвидации.

Руководитель ЛЧС (АСР) незамедлительно информируют о принятых им в случае крайней необходимости решениях КЧС и ОПБ Общества, ОШ ЛЧС.

Оценка обстановки осуществляется руководителем ЛЧС в течение всего периода ликвидации ЧС(Н).

Оценивая обстановку, руководитель ЛЧС изучает:

- предполагаемые причины, время и условия возникновения ЧС, в том числе погодные условия;
- характер объекта, на котором произошла ЧС (назначение, наличие воздействия поражающих факторов источника ЧС, количество и состав находящихся на объекте людей, удаленность от населенных пунктов, наличие и состояние коммуникаций и средств связи и пр.);
- наличие в ближайших населенных пунктах сил и средств спасания, строительной и прочей техники, учреждений здравоохранения и др.;
- наличие угрозы для людей, количество пострадавших (погибших) и оперативные сведения о материальных потерях;
- достаточность и состояние прибывших в зону ЧС сил и средств.

Основой управления ликвидацией ЧС(Н) является решение руководителя работ по ликвидации ЧС, которое он принимает единолично на основе оценки обстановки. В решении определяются:

- замысел ликвидации ЧС;
- основные задачи подразделений; основные вопросы взаимодействия;
- основные вопросы организации всестороннего обеспечения;
- вопросы организации управления;
- вопросы связи, мониторинга, контроля и обмена информацией.

Основу решения составляет замысел ликвидации ЧС, в котором определяются:

- решающее направление применения сил и средств, районы, участки сосредоточения основных усилий;
- способы локализации ЧС(Н), проведения АСДНР и специальных работ;
- состав и порядок построения группировки сил;
- сектора и участки проведения АСДНР;
- порядок работы, а при необходимости, смены участников ликвидации ЧС(Н);
- пункты сосредоточения резерва сил и средств, питания, сбора эвакуируемых людей и имущества, оказания медицинской помощи и др.

Задачи для подразделений АСФ доводятся распоряжениями, которые заносятся в журнал (фиксируются средствами объективного контроля). При постановке задач указываются:

- краткие выводы из оценки обстановки;
- объект, на котором произошла ЧС(Н);
- вид ЧС, возможные поражающие факторы источника ЧС(Н);

- замысел проведения АСДНР;
- задачи для подразделений, действующих на решающем направлении, подразделений, действующих на других направлениях (участках), и обеспечивающих подразделений;
- место пункта управления и руководство ликвидацией ЧС(Н).

Взаимодействие подразделений АСФ организуется руководителем ЛЧС с участием его заместителей, руководителей подразделений АСФ.

При организации взаимодействия руководитель ЛЧС должен:

- согласовать усилия нештатных, приданных и поддерживающих спасательных подразделений по ликвидации ЧС(Н);
- добиться единого понимания всеми участниками ликвидации ЧС(Н) цели АСДНР, задач и способов их выполнения;
- наметить и согласовать варианты действий спасательных подразделений и меры по противодействию распространения зоны ЧС(Н) либо поражающих факторов источника ЧС(Н);
- указать сигналы оповещения, управления и взаимодействия.

Организация взаимодействия подразделений АСФ может осуществляться методом отдачи руководителем ЛЧС распоряжений или методом получения докладов от руководителей спасательных подразделений о действиях своего подразделения по реализации поставленных задач.

В условиях крайне ограниченного времени взаимодействие организуется методом отдачи распоряжений.

В ходе выполнения АСДНР взаимодействие подразделений АСФ осуществляется непрерывно, постоянно уточняется, а при резких изменениях обстановки организуется заново.

Работа руководителя ЛЧС (АСР) должна быть направлена, прежде всего, на реализацию принятых решений в ходе ЛЧС(Н). Она включает в себя:

- постоянный сбор данных об обстановке и их оценку;
- своевременное уточнение решения по мере изменения обстановки, доведение уточненных задач до подчиненных;
- поддержание непрерывного взаимодействия и всестороннего обеспечения работ по ликвидации ЧС;
- осуществление контроля за выполнением подразделениями распоряжений и оказание им необходимой помощи.

При непосредственной угрозе возникновения в зоне ЧС(Н) поражающих факторов источника ЧС(Н) руководитель предупреждает об этом участников ЛЧС(Н) и, не прекращая выполнения задачи, принимает меры по их защите либо рассредоточению и проведению других соответствующих мероприятий.

При ликвидации ЧС(Н) решением руководителя ЛЧС могут создаваться нештатные структуры управления и обеспечения.

Приказом Общества создана комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности. Утверждено «Положение о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (Газ ЧС Общества) «Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

### **Принципы построения, структура и порядок формирования КЧС и ОПБ Общества**

КЧС и ОПБ Общества включает в свой состав председателя, двух заместителей председателя, секретаря и членов комиссии.

Общее руководство КЧС и ОПБ осуществляет генеральный директор Общества.

Председателем КЧС и ОПБ назначается приказом генерального директора Общества главный инженер или один из заместителей генерального директора.

Состав комиссии утверждается генеральным директором Общества по представлению председателя КЧС и ОПБ.

Состав членов комиссии формируется из числа руководящих работников администрации Общества.

В случае необходимости к работе в комиссии привлекаются другие работники из числа начальников структурных подразделений администрации Общества

Функционирование КЧС и ОПБ обеспечивает рабочий орган комиссии - отдел, уполномоченный на решение задач в области ГО и ЧС Общества.

Отдел ГО и ЧС, АСО Общества, группа ОТ и ПБ ФКГДУ являются рабочими органами соответствующих КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ.

Мобилизация КЧС и ОПБ Общества осуществляется в течение следующего времени:

- в рабочее время - до 30 мин.;
- в нерабочее время летом - до 1 час 30 мин.;
- в нерабочее время зимой - до 2 часов.

Мобилизация КЧС и ОПБ Филиала осуществляется в течение следующего времени:

- в рабочее время - до 30 мин.;
- в нерабочее время летом - до 1 часа;
- в нерабочее время зимой - до 1 часа 30 мин.

Приказом генерального директора Общества утвержден персональный состав Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности

Общества и филиала Общества - Киринское газодобывающее управление. В целях периодического уточнения состав указывается без штатных должностей и фамилий (заполняются карандашом).

В зависимости от характера возникшей ЧС(Н), по решению Председателя КЧС и ОПБ, к работе в составе Комиссии кроме указанных лиц может привлекаться и другой руководящий и инженерно-технический персонал Общества, а также специалисты других организаций и государственных органов (по согласованию), не входящие в состав, но необходимые в работе.

Общие обязанности для всех членов КЧС и ОПБ:

- по прибытии на место работы КЧС и ОПБ зарегистрироваться у уполномоченного по связям со СМИ;

- не допускать передачу какой-либо информации об АСР по ЛРН без разрешения председателя КЧС и ОПБ. Вся информация СМИ передается только через уполномоченного по связям со СМИ.

В функциональной подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России вышестоящим координационным органом является КЧС и ОПБ ПАО «Газпром».

Вышестоящим координационным органом в системе территориальной подсистемы Сахалинской области при возникновении ЧС(Н):

- муниципального характера – КЧС и ОПБ Муниципального образования «Городской округ Ногликский»;

- межмуниципального и регионального характера – КЧС и ОПБ Правительства Сахалинской области.

Взаимодействие организует вышестоящий координационный орган РСЧС с органами и силами, расположенными на подведомственной ему территории (районе ЧС).

СГЗ Общества обеспечивает согласованное и непрерывное взаимодействие с органами управления корпоративной системы гражданской защиты (далее - КСГЗ) ПАО «Газпром», функциональных и подсистемных Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС) и взаимодействующих организаций.

Для координации деятельности и организации взаимодействия обособленных структурных подразделений Общества (филиал Общества (г. Москва), служба по организационно-техническому сопровождению (г. Мурманск) и отдел в г. Санкт-Петербург в области ГО, защиты работников и материальных ценностей от ЧС с органами управления СГЗ Комплекса зданий и сооружений (далее - КЗС) ПАО «Газпром» решениями руководителей обособленных подразделений по согласованию с отделом ГО и ЧС, АСО Общества назначаются ответственные должностные лица.

Компетенция, полномочия, структура, задачи и порядок организации работы постоянно действующих органов управления СГЗ Общества определяются:

- положением об отделе ГО и ЧС, АСО, утвержденным генеральным директором Общества;
- положением о группе ОТ и ПБ ФКГДУ, согласованным с начальником отдела ГО и ЧС, АСО Общества и утвержденным начальником ФКГДУ.

Информационное обеспечение функционирования СГЗ Общества и информационное взаимодействие с органами управления и силами КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций осуществляется с использованием средств связи и информационных ресурсов Общества, обеспечивающих сбор, хранение, обработку, анализ и передачу информации по вопросам, относящимся к сфере деятельности подсистемы «Газ ЧС» Общества.

Председатель КЧС и ОПБ Общества при организации взаимодействия в ходе ЛЧС(Н) осуществляет:

- при получении информации об угрозе или возникновении ЧС(Н) организует (при необходимости) оповещения и сбор членов КЧС и ОПБ Общества, прибывает на рабочее место;
- в случае ЧС(Н) с опасными для жизни и здоровья людей поражающими факторами обеспечивает немедленное доведение данной информации до генерального директора Общества, по его указанию (при необходимости самостоятельно) – информирование (оповещение) работников Общества (с использованием систем оповещения) об опасности поражающего фактора ЧС и начале проведения эвакуации работников Общества в безопасную зону;
- отдает распоряжения (при необходимости) на принятие экстренных мер при возникновении ЧС(Н) (угрозе ЧС(Н)), организацию и осуществление оперативного управления и реагирования на ЧС;
- организует (при необходимости) круглосуточное дежурство членов КЧС и ОПБ Общества;
- проводит (при необходимости) экстренные заседания КЧС и ОПБ Общества, в ходе которых организует мероприятия по оперативному планированию применения сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества в ходе АСДНР, АВР, АСО по ЛРН (последствий стихийных бедствий), устанавливает график работы членов КЧС и ОПБ Общества;
- организует всестороннее обеспечение работ по предупреждению и ликвидации ЧС;
- организует (при необходимости) обмен оперативной информацией с Росречморфлот, Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, при необходимости с Правительством Сахалинской области и администрацией муниципального образования «Городской округ Ногликский»;

- организует информационное сопровождение оперативного управления и реагирования на ЧС, а также информирование средств массовой информации и общественности (при необходимости) о ходе ЛЧС(Н);

- по поручению генерального директора Общества принимает участие в непосредственной организации и проведении АСДНР на участках (в местах) работ по ликвидации ЧС с учетом сложившейся обстановки.

После завершения АСДНР, АВР, работ по ЛРН организует:

- контроль возвращения в пункты постоянного размещения органов управления, сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества и сторонних организаций, участвовавших в ликвидации ЧС;

- восстановление, пополнение ресурсов, использованных в ходе ЛЧС(Н);

- подготовку проекта приказа об отмене повышенного уровня режима функционирования (режимов Повышенной готовности или Чрезвычайной ситуации) органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества.

Взаимодействующие органы управления, решая совместные задачи должны:

- знать обстановку в районе ЧС(Н) и постоянно уточнять данные о ней;
- правильно понимать замысел руководителя ЛЧС и задачи совместно проводимых мероприятий;

- поддерживать между собой непрерывную связь и осуществлять взаимную информацию;

- организовывать совместную подготовку и планирование проводимых мероприятий; согласовывать вопросы управления, разведки и всех видов обеспечения.

### **Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств**

Разработка взаимодействия осуществляется на основании Решения председателя КЧС и ОПБ на ЛЧС(Н) и его указаний по взаимодействию.

В указаниях определяются:

- цели и задачи взаимодействия по возможным вариантам развития ЧС(Н);

- привлекаемые силы, средства и создание необходимых группировок, обеспечение их выдвигания и вывода на объекты работ;

- организация использования техники средств;

- порядок действий формирований в условиях возникновения вторичных поражающих факторов;

- порядок смены формирований на участках работ;

- порядок переподчинения сил соответствующим руководителям ЛЧС;

- организация обеспечения сил необходимыми материальными и техническими средствами;

- места размещения пунктов управления в районе ЧС(Н), порядок использования связи, организации информационного обеспечения;

- меры по поддержанию взаимодействия, отработке документов и организации контроля.

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

Руководство силами и средствами, привлеченными к ЛЧС, организацию их взаимодействия осуществляют руководители ЛЧС определенные законодательством РФ, субъектов РФ, планами действий по ПЛЧС или назначенных органами государственной власти, органами местного самоуправления, руководителями организаций, к полномочиям которых отнесена ЛЧС(Н).

Взаимодействие органов управления и сил Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС) - согласованные по целям, задачам, месту, времени и способам выполнения задач, действия органов управления и сил для достижения цели.

Цели организации взаимодействия:

- координация действий при планировании, организации и проведении совместных мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н);

- обеспечение оптимального использования сил и средств, привлекаемых для решения задач по ЛЧС(Н).

Взаимодействие включает:

- совместное участие в разработке соответствующих актов и руководящих документов на региональном и муниципальном уровнях;

- взаимный обмен информацией, относящейся к компетенции сторон; совместную разработку планов действий (взаимодействия); определение сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС и их выделение в соответствии с разработанными планами действий (взаимодействия);

- согласование совместных действий при выполнении задач по ликвидации ЧС, в том числе по вопросам всестороннего обеспечения;

- проведение совместных тренировок (учений) по проверке реальности планов, обучению органов управления и сил;

- участие представителей в ходе тренировок и учений, проводимых при отдельной подготовке сил и средств сторон;

- совместное участие в проведении служебных расследований по установлению причин крупных аварий и катастроф.

Постоянно действующие органы управления и органы повседневного управления подсистемы «Газ ЧС» Общества осуществляют взаимодействие с:

- органами управления Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС;
- Главным управлением МЧС России по Сахалинской области; оперативно-дежурной сменой ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Сахалинской области»;
- муниципальным казенным учреждением (далее - МКУ) «Служба гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» муниципального образования «Городской округ Ногликский»;
- единой дежурно-диспетчерской службой муниципального образования «Городской округ Ногликский»;
- МКУ «Управление по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Южно-Сахалинска»;
- единой дежурно-диспетчерской службой муниципального образования «Город Южно-Сахалинск»;
- ФГБУ «Администрация морских портов Сахалина, Курил и Камчатки»;
- Морской спасательный подцентр (МСПЦ) Южно-Сахалинск;
- органами управления взаимодействующих организаций: инженером по ГО и ЧС аппарата при руководстве Сахалинского ЛПУМТ ООО «Газпром трансгаз Томск»;
- производственно-диспетчерской службой Сахалинского ЛПУМТ ООО «Газпром трансгаз Томск»;
- отделом защиты от ЧС ООО «Сахалинская энергия»;
- производственно-диспетчерской службой ООО «Сахалинская энергия».

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

В случае, если для сбора и ограждения разлива сил и средств, несущих АСГ, недостаточно, генеральный директор Общества с учетом предложений КЧС и ОПБ Общества, принимает решение о привлечении дополнительных сил и средств для ЛРН в соответствии с Постановлением РФ от 30.12.2020 № 2366.

Федеральное агентство морского и речного транспорта на основании обращения Общества привлекает в части своей компетенции дополнительные силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Схема организации управления при разливах нефтепродуктов на морских объектах изображено на рисунке 22.

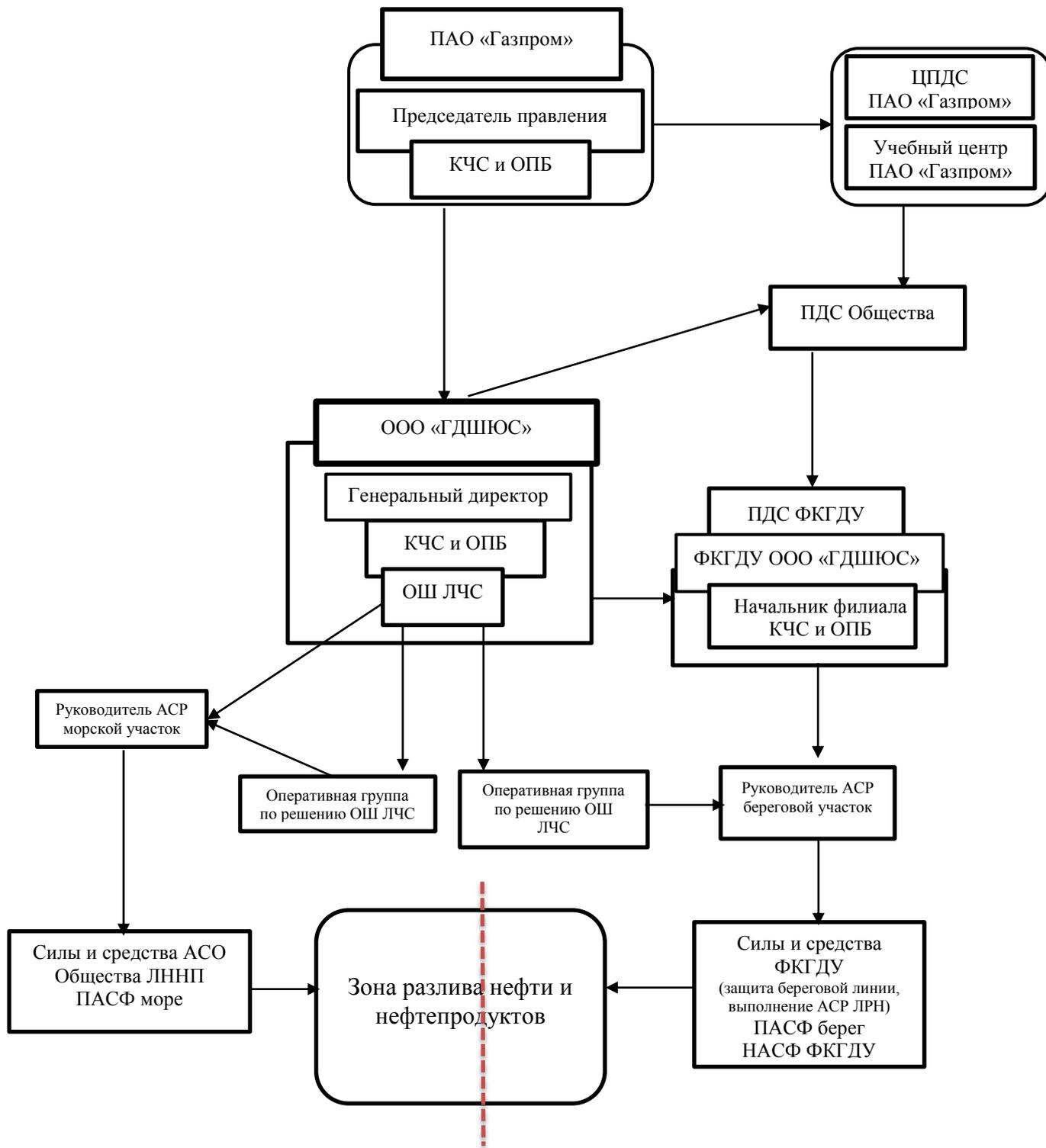


Рисунок 22 - Схема организации управления при разливах нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

### **Порядок обеспечения доступа в зону ЧС(Н)**

На период проведения работ в зоне ЧС(Н) устанавливается особый порядок доступа.

Допуск плавсредств в зону ЧС(Н) производится с учетом следующих ограничений:

- для судов и иных плавсредств, использование которых предусмотрено настоящим Планом ЛРН, – в порядке, действующем для установленных зон безопасности;

- для дополнительно привлекаемых сил и средств, а также для судов и плавсредств, обслуживающих ремонтные работы в связи с аварией, – по разрешению руководителя ЛЧС (АСР);

- допуск иных плавсредств в зону ЧС(Н) запрещается, а при их приближении выдаются предупредительные сигналы средствами радиосвязи.

Допуск людей на береговые сооружения, АСС и на другие плавсредства, занятые в АСР по ЛРН, ограничивается с учетом следующих требований:

- в зоне работ должен находиться только персонал, пребывание которого связано с обеспечением безопасности, проведением ремонтных работ или занятый на проведении и обслуживании АСР ЛРН;

- допуск должностных лиц, участвующих в расследовании причин и последствий аварии, производится в установленном порядке.

## 11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

### **Морская акватория**

Сбор отходов в морской акватории осуществляется АСС Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» и танкерами ООО «Сахойлсервис» в соответствии с заключенным договором с Сахалинским филиалом ФГБУ «Морспасслужба» от 26.12.2022 № 26/12/22Т (приложение X).

Сбор нефтеводяной смеси производится на открытых акваториях – закачкой жидкости в емкости АСС и танкера, а при работах на мелководье - во временные плавучие емкости с их буксировкой и опорожнением в свободные емкости на берегу или на судах.

Собранная нефтеводяная смесь перекачивается в емкости АСС и/или в емкости временного хранения, буксируемые АСС, а также в свободные емкости танкеров.

При заполнении емкостей они буксируются вспомогательными судами для перегрузки нефтеводяной смеси в свободные емкости. Опорожнение плавучих емкостей с перегрузкой нефти также осуществляется после завершения АСР по ЛРН.

После сбора основной массы НП с поверхности воды производится доочистка акватории от нефтяных пленок в границах локализирующего контура путем нанесения сорбента с бортов АСС. Сбор загрязненного сорбента с поверхности моря может производиться ручным способом с помощью различных приспособлений (совков, ковшей) и механическим – нефтесборными устройствами в специально отведенные для него мешки/емкости с крышками, далее передается специализированным организациям для обезвреживания и/или утилизации.

Вывоз нефтесодержащих жидких отходов производится АСС и арендованными танкерами (непосредственно в ходе операций ЛРН или после их завершения), далее передаются Сахалинским филиалом ФГБУ «Морспасслужба» в порту Корсаков лицензированной специализированной организации ИП Тарасов А.А. (договор № 21/06/220Т от 21.06.2022 г., приложение Р) для дальнейшего обращения (обезвреживание, утилизация и др.).

### **Береговой участок (береговая линия)**

Отходы ликвидации разливов НП, собранные силами АСД ЛРН ООО «Экошельф» на суше (береговая линия), подлежат временному накоплению на специально оборудованных площадках берегового технологического комплекса.

Обращение с отходами ЛРН, собранными на суше (береговая линия) осуществляется в соответствии с Регламентом по обращению с отходами ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - филиал Кириновское ГДУ», утвержденного приказом от 02.01.2021 № 0001:

- накопление отходов, содержащих НП, ведется отдельно по видам отходов и их агрегатному состоянию;

- жидкие и твердые нефтесодержащие отходы собираются из мест их образования в герметичные емкости.

- тара (контейнеры) должны быть закрыты крышкой, иметь соответствующую маркировку нефтесодержащего отхода; в контейнер должен быть вставлен мешок-вкладыш; в случае отсутствия в контейнере мешка-вкладыша, нефтесодержащие отходы, перед помещением в контейнер, должны упаковываться в пакеты;

- расположение тары осуществляется в специально оборудованных и подготовленных местах накопления (складирования) отходов;

- доступ посторонних лиц при работах с нефтесодержащими отходами исключается.

Вывоз отходов с территории площадок БТК выполняется подрядной организацией ООО «Экошельф» (договор № ГДШ-4034.10.22 от 13.10.2022 г., приложение Г) для дальнейшего обращения (обезвреживание, утилизация и др.).

Погрузка отходов осуществляется сотрудниками подрядной организации под руководством работников филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринского ГДУ, ответственных за обращение с отходами.

### **Специальные требования**

Специальным видом отходов являются трупы погибших животных и птиц, которые необходимо утилизировать по согласованию с территориальным органом Роспотребнадзора и органами ветеринарного надзора.

До вывоза трупов животных необходимо принять меры, исключающие доступ к ним посторонних граждан, а также животных, включая птиц и млекопитающих.

Транспортные средства, выделенные для перевозки трупов животных и птиц, должны быть оборудованы водонепроницаемыми закрытыми кузовами, которые легко подвергаются санитарной обработке.

Категорически запрещается размещение мёртвых животных на полигонах для захоронения твердых коммунальных отходов.

12 КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ  
МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, В  
СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ПРОВОДИТСЯ ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ РАБОТ ПО  
ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Календарные планы оперативных мероприятий по ликвидации разливов НП приведены в  
таблице 42.

Таблица 42 – Календарный план оперативных мероприятий по ликвидации максимального разлива газового конденсата

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий												Исполнители		
			минуты						часы		сутки						
			5	10	20	30	40	60	2	30	1	2	3	4		5	6
1	Сообщение о разливе ННП																Любой очевидец, информация приборов управления
2	Принятие мер к остановке технологических процессов и их остановка		согласно регламенту действующих инструкций												Оператор по ДНГ ФКГДУ		
3	Мониторинг надводной обстановки (СОНО). <i>Контролировать и координировать действия проходящих судов в зоне разлива.</i>		постоянный мониторинг												ПДС ФКГДУ		
4	<i>Оповещение</i> начальника /главного инженера ФКГДУ, ПДС Общества, КЧС и ОПБ ФКГДУ, ПАСФ береговой участок.	5															ПДС ФКГДУ
5	Оповещение генерального директора Общества, КЧС и ОПБ Общества, ПАСФ морской участок, ФОИВ.	5															ПДС Общества
6	Предварительная оценка разлива (устанавливается источник и объем разлива, цели предстоящих действий и предварительно обстановка, сложившаяся в результате разлива НП)	15															Мастер по ПГ (старший смены)
	Оповещение о разливе НП	10															в соответствии со Схемой
7	Оповещение, находящихся в зоне влияния разлива		постоянный мониторинг												МСПЦ Южно-Сахалинск		
8	Приведение в готовность ПАСФ морской участок.	60															ПАСФ

Продолжение таблицы 42

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий													Исполнители	
			минуты						часы		сутки						
			5	10	20	30	40	60	2	30	1	2	3	4	5		6
9	Приведение в готовность ПАСФ береговой участок. Со-средоточение сил и средств ПАСФ у береговой полосы.	60	■	■	■	■	■	■									ПАСФ
10	Организация разведки прибрежной акватории, обследо-вание поверхности акватории, обнаружение разлива НП.	120							■								ПАСФ
11	Организация мониторинга обстановки и окружающей среды прибрежной акватории	120							■								ПАСФ
12	Прибытие АСС в акваторию морских объектов Кирин-ского КГМ, в район ЧС(Н).	1800 (~30)		■	■	■	■	■	■	■							ПАСФ
13	Подход сил наращивания (АСС, судно-танкер) в район проведения АРС по ЛРН	1800 (~30)		■	■	■	■	■	■	■							ПАСФ
14	Организация разведки зоны ЧС(Н), обследование по-верхности акватории места разлива, обнаружение разли-ва НП.	30				■											ПАСФ
15	Организация доставки дополнительных сил и средств ЛРН к месту разлива (при необходимости)	1800 (~30)		■	■	■	■	■	■	■							ПАСФ
16	Организация мониторинга обстановки и окружающей среды		постоянный мониторинг													ПАСФ	
17	Подход СС к месту разлива, постановка боновых заграж-дений для локализации	90															ПАСФ
18	Сбор разлитых НП в акватории	(72,4)									■	■	■				ПАСФ
19	Хранение и транспортировка собранных НП с акватории в п. Корсаков (танкер - сборщик)	1800 (~30)									■	■	■	■			ПАСФ

Продолжение таблицы 42

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения, мин (ч)	Время проведения мероприятий													Исполнители		
			минуты						часы		сутки							
			5	10	20	30	40	60	2	30	1	2	3	4	5		6	
20	Работы по доочистке акватории	54																ПАСФ ООО «Экошельф»
21	Сбор загрязненного грунта на береговой полосе	678 (11,3)																То же
22	Хранение и транспортировка собранных НП с берегового участка в п.г.т. Ноглики	360 (6)																То же
23	Работы по доочистке берегового участка	420 (7)																То же
24	Восстановительные работы	согласно регламенту действующих инструкций													Общество			
25	Приведение снаряжения и оборудования ЛРН в состояние готовности к дальнейшему использованию	согласно регламенту действующих инструкций													ПАСФ ФГБУ «Морспас-служба», ПАСФ ООО «Экошельф»			

## 13 ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АНПА	- автономный необитаемый подводный аппарат;
АСГ	- аварийно-спасательная группа;
АСГ	- аварийно-спасательная готовность;
АСД	- аварийно-спасательное дежурство;
АСДНР	- аварийно-спасательные и другие неотложные работы;
АСО	- аварийно-спасательное обеспечение;
АСР	- аварийно-спасательные работы;
АСС	- аварийно-спасательная служба;
АСС	- аварийно-спасательное судно;
АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом;
АСФ	- аварийно-спасательное формирование;
А/ТНПА	- автономный/телеуправляемый необитаемый подводный аппарат;
БЗ	- боновые ограждения;
БТК	- береговой технологический комплекс;
ГДУ	- газодобывающее управление;
ГДШЮС	- ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
ГК	- газовый конденсат;
ГКМ	- газоконденсатное месторождение;
ГМСКЦ	- главный морской спасательно-координационный центр;
ГМССБ	- глобальная морская система связи при бедствии и для обеспечения безопасности;
ГО и ЧС	- гражданская оборона и чрезвычайные ситуации;
ГСК	- газосборный коллектор;
ЕДДС	- Единая дежурно-диспетчерская служба;
ИМО	- Международная морская организация;
КГКМ	- Кириновское газоконденсатное месторождение;
Кириновское ГДУ	- Кириновское газодобывающее управление;
КЧС и ОПБ	- комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности;
ЛВС	- локальная вычислительная сеть;
ЛННП	- ликвидация нефти и нефтепродуктов;

ЛРН	- ликвидация разливов нефтепродуктов;
ЛЧС (Н)	- ликвидация чрезвычайной ситуации по разливам нефтепродуктов;
МСКЦ	- Морской спасательно-координационный центр;
МСПЦ	- морской спасательный подцентр;
МЧС России	- Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;
МЭГ	- моноэтиленгликоль;
НАСФ	- нештатное аварийно-спасательное формирование;
НВС	- нефтеводяная смесь;
НП	- нефтепродукты;
НПА	- необитаемый подводный аппарат;
НСУ	- нефтесборные устройства;
ОГ	- оперативные группы;
ООО	- общество с ограниченной ответственностью;
ОШ ЛЧС	- оперативный штаб ликвидации чрезвычайной ситуации;
ПАО	- публичное акционерное общество;
ПАЗ	- противоаварийная защита;
ПАСФ	профессиональное аварийно-спасательное формирование;
ПБ с ВЖК	- производственная база с вахтовым жилым комплексом;
ПДК	- подводно-добычной комплекс;
ПДС	- производственно-диспетчерская служба;
РГК	- разлив газового конденсата;
РГ ПАСФ	- резервная группа профессионального аварийно-спасательного формирования
РН	- разлив нефтепродуктов;
РСЧС	- Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
РФ	- Российская Федерация;
САУ	- система автоматического управления;
СГЗ	- система гражданской защиты;
СИЗ	- средства индивидуальной защиты;
СП	- структурное подразделение;
СС	- спасательное судно;
УКВ	- ультракороткие волны;
УКПГ	- установка комплексной подготовки газа;

УЦ	- учебный центр;
ФА	- фонтанная арматура;
ФГБУ «Морспасслужба»	- федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба»;
ФГОУ ВПО	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования;
ФКГДУ	- филиал ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Кириновское газодобывающее управление;
ЦПДС	- центральная производственно-диспетчерская служба;
ЦУКС	центр управления в кризисных ситуациях;
ЧОУ ДПО	- частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования;
ЧС (Н)	- чрезвычайная ситуация разлива нефти, нефтепродуктов.

#### 14 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»;
- Постановление Правительства от 24.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366 "Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации";
- Приказ Минтранса РФ от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности»;
- Приказ Минтранса РФ от 27.11.2020 № 523 «Об утверждении требований к составу сил и средств постоянной готовности, предназначенных для предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе российской федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;
- Приказ МЧС России от 11 января 2021 г. № 2 "Об утверждении Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера";
- Закон Сахалинской области от 13.06.2007 № 50-ЗО «О защите населения и территорий Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Положение о Сахалинской территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, утвержденное правительством Сахалинской области 05.09.2012 № 442;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 19.01.2016 № 5 «Об утверждении требований к разработке планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Сахалинской области»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 05.08.2021 № 197 «О Сахалинской территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 31.05.2018 № 234 «Об утверждении Перечня сил и средств постоянной готовности Сахалинской территорией подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 28.09.2012 № 471 «О вопросах организации сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории Сахалинской области»;

- Постановление Правительства Сахалинской области от 13.12.2013 № 723 «Об организации и проведении аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на территории Сахалинской области»;

- Порядок организации и осуществления регионального государственного надзора в области защиты населения и территорий Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций регионального, межмуниципального и муниципального характера, утвержденный постановлением Правительства Сахалинской области от 28.04.2016 № 210;

- СТО Газпром 138-2013 «Нормы накопления, хранения, освежения и использования средств индивидуальной защиты и другого имущества гражданской обороны, аварийно-спасательных, продовольственных, медицинских средств и средств пожаротушения в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром»;

- СТО Газпром 2-1.4-969-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Номенклатура и объемы аварийного запаса материальных ресурсов, используемых в целях ГО и для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ПАО «Газпром», расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации»;

- СТО Газпром 2-1.4-1009-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром». Планирование, реализация и обеспечение готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций объектов систем чрезвычайного реагирования объектов освоения месторождений углеводородного сырья континентального шельфа. Общие технические требования»;

- СТО Газпром 2-1.3-1266-2021 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Система стандартов корпоративной системы граждан-

данской защиты. Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов. Организация планирования и проведения мероприятий ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на морских месторождениях Дальневосточного региона и Арктической зоны Российской Федерации»;

- Р Газпром 2-1.3-1020-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Рекомендации по ликвидации разливов нефти в ледовых условиях»;

- Р Газпром 2-1.3-1236-2021 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром». Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты. Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов. Организация планирования и проведения мероприятий по ликвидации разливов газового конденсата для условий арктических морей»;

- Р Газпром 2-1.3-1248-2021 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Освоение морских нефтегазовых ресурсов. Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты. Планы ликвидации разливов нефти на континентальном шельфе»;

- Р Газпром 2-1.3-1267-2021 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Методические указания по выбору способа ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Арктической зоны Российской Федерации при разработке планов ликвидации разливов нефти на основе оценки возможного вреда окружающей среде»;

- Методические рекомендации «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на море и внутренних акваториях. Расчет достаточности сил и средств», С.В. Маценко, Г.Г. Волков, Т.А. Волкова, ФГОУ ВПО «Морская государственная академия имени адмирала Ф.Ф. Ушакова», Новороссийск 2009 г.

## Приложение А

**Химико-аналитическая лаборатория**  
**ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск,**  
**Кириновское газодобывающее управление**  
 Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Курильская, д.40  
 тел.: (4242) 497-301, факс: (4242) 493-400  
 e-mail: [office\\_kgdu@shelf-dobycha.gazprom.ru](mailto:office_kgdu@shelf-dobycha.gazprom.ru)  
 Аттестат аккредитации №РА.RU.29ГВ01

**ПАСПОРТ № КГС-01/11**  
**качества Конденсата газового стабильного по Кириновскому ГКМ**  
**за 01 ноября 2022г.**

«01» ноября 2022 г.

Пункт передачи Конденсата газового стабильного  
 Место отбора проб  
 Дата и время отбора проб  
 Условия отбора проб

УКУ КГС поз.71 ГП  
Резервуар № 50Р-1 №2  
01.11.2022 / 13-15  
T = 48,8°C; P = 1,68 кПа

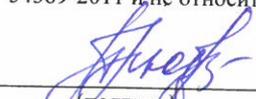
### Результаты испытания Конденсата газового стабильного

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.)	ГОСТ 1756-2000	66,3 (497)
2	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	отсутствие
3	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	отсутствие
4	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 21534-76, метод А	1,6
5	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	менее 0,0150
6	Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup> при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 3900-85	749,0
		ГОСТ Р 51069-97	752,5
7	Массовая доля сероводорода, млн <sup>-1</sup> (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	не опред.
8	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн <sup>-1</sup> (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	не опред.
9	Выход фракций, % до температуры, °С: - 100 - 200 - 300 - 360	ГОСТ 2177-99	33,1
			77,8
			95,5
			-
10	Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-85	не опред.
11	Массовая доля хлорорганических соединений, млн <sup>-1</sup> (ppm)	ГОСТ Р 52247-2004	не опред.

Примечание:

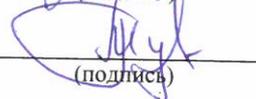
Конденсат газовый стабильный Кириновского ГКМ получается путем очистки нестабильного газового конденсата от примесей и выделения из него углеводородов С1 – С4, отвечает требованиям ГОСТ Р 54389-2011 и не относится к средним дистиллятам.

Представитель аккредитованной (аттестованной) лаборатории

  
 (подпись)

**ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ХАЛ**  
**ПОДНЕБЕННАЯ Л.А.**  
 (Ф.И.О.)

Представитель ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

  
 (подпись)

**ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА УКПГ**  
**МУХАМЕД(Ф.И.О.) Р. Р.**  
 (Ф.И.О.)

Представитель ПАО «Газпром»

\_\_\_\_\_  
 (подпись)

\_\_\_\_\_  
 (Ф.И.О.)

\* Подпись представителя принимающей стороны требуется при проведении совместных (комиссионных) контрольных анализов, обусловленных разногласием Сторон по качеству Конденсата газового стабильного.

## Приложение Б

### ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 1 от «11» января 2023г. конденсат газовый нестабильный Киринского ГКМ

1. Наименование объекта испытаний: Конденсат газовый нестабильный
2. Регистрационный номер пробы: 136
3. Условия отбора пробы: P=3,56 МПа, T= 34,0 °С
4. Дата и время получения пробы: 10.01.2023г, 10-50
5. Дата и время отбора: 10.01.2023г, 10-20
6. Место отбора: Киринское ГКМ, УКПГ, 10Р-2/2
7. Отбор произведён по: ГОСТ 2517-2012
8. Условия окружающей среды во время отбора пробы: T<sub>окр.ср</sub>=5,7 °С, P<sub>атм</sub>=100,7 кПа
9. Дата проведения испытаний: 10-11.01.2023г.
10. Условия проведения испытаний: температура окружающей среды 22,7 °С, атмосферное давление 100,5 кПа, относительная влажность 46,3 %

#### Результаты испытаний:

№ п/п	Наименование показателя, единицы измерения	Метод испытания	Результат испытаний
1	2	3	4
1	Компонентно- фракционный состав, % масс	СТО Газпром 5.5-2007 Конденсат газовый нестабильный. Методика определения компонентно-фракционного и группового углеводородного состава	
1.1	Азот		менее 0,01
1.2	Метан		2,66
1.3	Этан		1,60
1.4	Диоксид углерода		0,51
1.5	Пропан		3,18
1.6	изо-Бутан		1,73
1.7	н- Бутан		3,38
1.8	изо-Пентан		2,95
1.9	н-Пентан		2,66
1.10	45-60		3,34
1.11	60-70		3,54
1.12	70-80		2,61
1.13	80-90		5,95
1.14	90-100		5,57
1.15	100-110		4,92
1.16	110-120		7,85
1.17	120-130		4,17
1.18	130-140		2,70
1.19	140-150		6,28
1.20	150-160		3,66
1.21	160-170		3,09
1.22	170-180		3,98
1.23	180-190		2,05
1.24	190-200		2,57
1.25	200-210		1,61
1.26	210-220		2,47
1.27	220-230	1,54	

Продолжение приложенияБ

№ п/п	Наименование показателя, единицы измерения	Метод испытания	Результат испытаний
1	2	3	4
1.28	230-240	СТО Газпром 5.5-2007 Конденсат газовый нестабильный. Методика определения компонентно- фракционного и группового углеводородного состава	2,65
1.29	240-250		1,05
1.30	250-260		1,97
1.31	260-270		1,19
1.32	270-280		1,25
1.33	280-290		1,11
1.34	290-300		0,65
1.35	300-310		0,91
1.36	310-320		0,67
1.37	320-330		0,37
1.38	330-340		0,30
1.39	340-350		0,28
1.40	350-360		0,20
1.41	360-370		0,13
1.42	370-380		0,06
1.43	380-390		0,03
1.44	390-400		0,03
1.45	400-410		0,02
1.46	410-420		0,04
1.47	420-430		0,09
1.48	430-440	0,09	
1.49	440-450	0,10	
1.50	450-460	0,08	
1.51	460-470	0,06	
1.52	470-480	0,03	
1.53	480-490	менее 0,01	
1.54	490-500	менее 0,01	
2	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды	отсутствие
3	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Методы определения механических примесей	отсутствие
4	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 21534-2021 Нефть. Методы определения содержания хлористых солей	1,0
5	Массовая доля общей серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	менее 0,0150
6	Массовая доля, млн <sup>-1</sup> (ppm)	ГОСТ Р 50802-2021 Нефть. Метод определения метил- и этилмеркаптанов	
6.1	Сероводород		менее 2,0
6.2	Диметилсульфид		менее 2,0
6.3	Карбонилсульфид		менее 2,0
6.4	Метилэтилсульфид		менее 2,0
6.5	Диэтилсульфид		менее 2,0
6.6	Метилмеркаптан		менее 2,0
6.7	Этилмеркаптан	менее 2,0	
7	Плотность при рабочих условиях, кг/м <sup>3</sup>	СТО Газпром 5.1-2005 Методика определения физико-	688,0

Продолжение приложенияБ

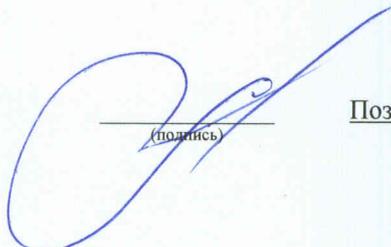
№ п/п	Наименование показателя, единицы измерения	Метод испытания	Результат испытаний
1	2	3	4
8	Кажущаяся плотность при стандартных условиях, кг/м <sup>3</sup>	химических характеристик нестабильных жидких углеводородов. Расчет плотности и объемных свойств	697,7
9	Давление насыщения (давление начала кипения) при t=37,8 °С, кПа (мм рт.ст.)		4290 (32189)

Начальник химико-аналитической лаборатории  
ф.КГДУ  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

  
(подпись)

Журба В.М.  
(Ф.И.О.)

Начальник УКПГ ф.КГДУ  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

  
(подпись)

Позднышев Д.Ю.  
(Ф.И.О.)

## Приложение В

### ДОГОВОР № 27/06/23Т на оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

г. Корсаков

«27» июня 2023 г.

ФГБУ «Морспасслужба», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице исполняющего обязанности директора Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Безусова Сергея Александровича, действующего на основании Положения, утвержденного приказом Руководителя ФГБУ «Морспасслужба» и Доверенности № МСС-Д-234/2022 от 20 декабря 2022 г., с одной стороны и

ООО «Сахойлсервис», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Попова Максима Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», с соблюдением Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет Договора

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по поддержанию Исполнителем в постоянной готовности танкера ледового класса с двойным корпусом водоизмещением от 3000 до 7000 тонн, и незамедлительного его предоставления по требованию Заказчика для участия в ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов в зоне ответственности Заказчика, в качестве накопителя и транспортировщика нефтесодержащих вод.

1.2. Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя, а также иные сопутствующие работы и услуги Исполнителя от своего имени и за свой счет.

#### 2. Права и Обязанности Сторон

##### 2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Обеспечить поддержание в постоянной готовности танкера в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к договору) ледового класса с двойным корпусом водоизмещением от 3000 до 7000 тонн в зоне ответственности Заказчика.

Для танкера нахождение в режиме постоянной готовности должно означать следующее, но не ограничиваясь:

- Режим постоянной готовности означает 2-х часовую готовность танкера (либо субститута) выдвинуться в район аварийного разлива нефти и/или нефтепродуктов (далее - «АРН»), а также в район проведения учений по ликвидации аварийных разливов нефти (далее - «ЛАРН») из места нахождения, которое должно в любом случае располагаться в зоне ответственности Заказчика.

- Наличие судовых танков свободных, предназначенных и готовых к приему нефтеводяной эмульсии.

- Наличие действующих судовых документов (разрешения, сертификаты, свидетельства), позволяющих плавание без ограничений в зоне ответственности Заказчика.

- Разработка графика технического обслуживания судовых средств в строгом соответствии с требованиями нормативно-технической документации и руководств по эксплуатации.

- Планирование и своевременное выполнения технического обслуживания (и ремонта) судовых средств, в соответствии с графиком.

- Зоны ответственности Заказчика по условиям настоящего Договора соответствуют зонам ответственности МСКЦ Владивостока и МСПЦ Южно-Сахалинска.

2.1.2. Исполнитель обязуется приложить максимум усилий для обеспечения прибытия танкера в район АРН в зоне ответственности Заказчика с наименьшими временными и материальными затратами.

## Продолжение приложения В

2.1.3. Обязательства Исполнителя перед другими заказчиками не должны препятствовать выполнению работ и задач перед Заказчиком по настоящему Договору.

2.1.4. Исполнитель обязан на еженедельной основе, а именно по четвергам не позднее 12.00 (время сахалинское) представлять в адрес Заказчика информацию о дислокации танкера, находящегося в режиме постоянной готовности в зоне ответственности Заказчика.

2.1.5. В случае замены дежурного танкера на судно аналогичного назначения (субститут), Исполнитель обязан незамедлительно направить письменное уведомление об этом Заказчику, с указанием названия нового дежурного судна, места его дислокации и периодом замены.

2.1.6. Исполнитель должен представить все необходимые документы, подтверждающие факт соответствия судна требованиям Международной Морской Организации, включая требования МАРПОЛ 73/78:

1. Классификационное свидетельство;
2. Свидетельство о праве плавания под Российским флагом;
3. Международное свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью;
4. Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью;
5. Международное свидетельство о предотвращении загрязнения сточными водами;
6. План управления ликвидацией мусора;
7. План охраны судна.
8. Свидетельство о праве собственности на судно.

2.1.7. Исполнитель обеспечивает внесение танкеров, предлагаемых для целей настоящего Договора, в программу отчетности об инспекциях судов («ПОоИС»), которая ведется в отношении танкеров, а также получение такими танкерами положительного заключения по результатам их проверки на соответствие требованиям процедуры «Обеспечение качества морских объектов», обеспечиваемых Заказчиком. Данное условие распространяется на все случаи захода танкеров на объекты, обеспечиваемые Заказчиком.

2.1.8. Выставлять Заказчику счета для оплаты за оказываемые услуги.

### 2.2. *Исполнитель вправе:*

2.2.1. Отказаться от выполнения работ (услуг) по настоящему Договору, если их выполнение связано с угрозой жизни или здоровью членов экипажей судов Исполнителя и / или третьих лиц.

2.2.2. Использовать судно в рейсах за пределами зоны ответственности Заказчика, с незамедлительным уведомлением Заказчика о выходе судна за пределы зоны ответственности и предоставлением другого судна с аналогичными характеристиками (субститут), как это указано в п. 2.1.5. настоящего Договора, для несения готовности в зоне ответственности Заказчика.

### 2.3. *Заказчик обязуется:*

2.3.1. Своевременно оплачивать услуги Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.3.2. Содействовать в оформлении документов на оказанные Исполнителем услуги.

2.3.3. Проводить оповещение о факте аварийного разлива нефти и нефтепродуктов, (о проведении учений) и необходимости танкеру выдвигаться в район работ, по телефонам **8(4242)75-27-57, 8(4242)75-17-49.**

2.3.4. Производить утилизацию собранных в результате аварии нефтепродуктов за счет собственных финансовых средств.

### 2.4. *Заказчик вправе:*

2.4.1. В любое время проверять ход и качество услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его хозяйственную деятельность.

2.4.2. Посещать танкер Исполнителя в любой момент времени для целей проведения аудитов готовности судна к выдвигению в район проведения учений или разлива нефти и/или нефтепродуктов.

2.4.3. В случаях каких-либо инцидентов, происшествий, с потерей или без потери

## Продолжение приложения В

трудоспособности, за такие инциденты и происшествия Заказчик не несет никакой ответственности во время нахождения танкера в режиме постоянной готовности.

### 3. Порядок сдачи-приемки услуг

3.1. Не позднее пяти рабочих дней с даты окончания оказания услуг в отчетном периоде (один месяц), Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (далее - «*Акт*»). Совместно с Актом Исполнитель представляет Сводную ведомость сил и средств, осуществлявших несение аварийно-спасательной готовности по настоящему Договору.

3.2. Заказчик в течение трех рабочих дней с момента получения Акта подписывает Акт либо направляет Исполнителю письменный мотивированный отказ от его подписания. В случае письменного мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта, Стороны в течение трех рабочих дней составляют двухсторонний протокол разногласий с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

### 4. Ответственность Сторон

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

4.2. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штрафы, пени). При неисполнении Исполнителем своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе требовать уплаты как штрафа, так и пени одновременно.

4.2.1. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, и устанавливается в размере 0,1 % от цены Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных Исполнителем.

4.2.2. Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором, за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Договором. Размер штрафа устанавливается Договором в виде фиксированной суммы в размере 1 % от цены Договора, что составляет 33 600,00 руб. (тридцать три тысячи шестьсот рублей 00 копеек).

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

4.3. В случае просрочки исполнения Заказчиком сроков оплаты выполненных работ, установленных настоящим Договором, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустойки. Размер неустойки устанавливается в размере одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от суммы, просроченной к исполнению.

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

4.4. В случае принятия решения о взыскании с Исполнителя неустоек (штрафов, пеней), предусмотренных настоящим Договором, Заказчик выставляет Исполнителю требование о выплате неустойки (штрафа, пеней), в котором, в том числе, указывается сумма неустойки (штрафа, пеней) по настоящему Договору, расчет суммы неустойки (штрафа, пеней) на конкретную дату, а также реквизиты счета, на который Исполнитель должен перечислить денежные средства в уплату такой неустойки (штрафа, пеней), и сроки перечисления неустойки (штрафа, пеней).

4.5. Уплата неустоек (штрафов, пеней) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

## 5. Стоимость услуг и порядок взаиморасчетов

5.1 Общая сумма настоящего договора [REDACTED]

[REDACTED] и включает в себя все расходы исполнителя связанные с исполнением договора, в том числе налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, страхование и других обязательных платежей.

5.2 Оплата услуг производится Заказчиком не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента вручения Исполнителем счета, счета-фактуры и акта выполненных работ (оказанных услуг), согласованных между Сторонами.

5.3 Оплата услуг Заказчиком производится путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, в соответствии с реквизитами, указанными в пункте 9 настоящего Договора. Днем оплаты считается день фактического списания денежных средств со счета Заказчика.

5.4 Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты окончания оказания услуг в отчетном периоде (один месяц), Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг (далее – «Акт»). Совместно с Актом Исполнитель предоставляет отчет о российском участии.

5.5 Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Акта подписывает Акт либо направляет Исполнителю письменный мотивированный отказ от его подписания. В случае письменного мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта, Стороны в течение трех рабочих дней составляют двухсторонний протокол разногласий с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

## 6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.07.2023 г. и действует до 31.12.2023 г., а в части финансовых обязательств до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

6.3. В случае если одна из Сторон изъявит желание прекратить действие Договора досрочно, она должна не менее чем за 30 (тридцать) дней направить письменное уведомление о расторжении настоящего Договора другой Стороне.

## 7. Прочие условия

7.1. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены по электронной почте и адресованы соответствующему должностному лицу, направлены заказным письмом, по факсу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с вручением под расписку соответствующему должностному лицу. Стороны признают юридическую силу воспроизводства подписи и печати в таких сообщениях при условии последующего предоставления оригинальных документов. При получении письменного запроса или иного документа, требующего его подписания, Сторона, его получившая, обязана в 5-дневный срок дать письменный ответ или подписать и отправить его Стороне, направившей запрос или документ.

7.2. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Сахалинской области.

7.3. В части правоотношений, неурегулированных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, в том числе приказами, нормативными актами Федерального агентства морского и речного транспорта, в части, не противоречащей действующему законодательству.

## Продолжение приложения В

7.4. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов, Стороны обязаны уведомить об этом друг друга письменно, в трехдневный срок.

7.5. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, которые могут быть зафиксированы в переписке, в предварительном соглашении, протоколе о намерениях либо иным способом, утрачивают свою силу.

7.6. Настоящий Договор составлен в 3-х экземплярах (два экземпляра для Заказчика, один экземпляр для Исполнителя), имеющих одинаковую юридическую силу.

7.7. Факсимильная или электронная подписанная копия настоящего договора имеет равную с оригиналом юридическую силу при условии последующего обмена оригиналами в разумный срок.

### 8. Антикоррупционная оговорка

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких – либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие – либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем. Каждая из Сторон Договора, ее аффилированные лица, работники или посредники отказываются от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

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

8.2.1 предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

8.2.2 предоставление каких-либо гарантий;

8.2.3 ускорение существующих процедур;

8.2.4 иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения от другой Стороны после проведенной ею проверки, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности применение эффективных мер по устранению

## Продолжение приложения В

практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения положений настоящей статьи Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.4. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных настоящим разделом действий и/или неполучения другой Стороной в установленный Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

## 9. Налоговая оговорка

9.1. Исполнитель гарантирует, что:

- зарегистрирован в ЕГРЮЛ надлежащим образом;
- его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем нет дисквалифицированных лиц;
- располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по договору, а в случае привлечения подрядных организаций (соисполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы подрядные организации (соисполнители) соответствовали данному требованию;
- располагает лицензиями, необходимыми для осуществления деятельности и исполнения обязательств по договору, если осуществляемая по договору деятельность является лицензируемой;
- является членом саморегулируемой организации, если осуществляемая по договору деятельность требует членства в саморегулируемой организации;
- ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;
- ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;
- не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;
- своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, сборы и страховые взносы: отражает в налоговой отчетности по НДС все суммы НДС, предъявленные Заказчику, лица, подписывающие от его имени первичные документы и счета-фактуры, имеют на это все необходимые полномочия и доверенности.

9.2. Если Исполнитель нарушит гарантии (любую одну, несколько или все вместе), указанные в пункте 9.1 настоящего Договора, и это повлечет предъявление налоговыми органами требований к Заказчику об уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, пеней, отказ в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов и (или) предъявление третьими лицами, купившими у Заказчика товары (работы, услуги), имущественные права, являющиеся предметом настоящего договора, требований к Заказчику о возмещении убытков в виде начисленных по решению налогового органа налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, а также возникших из-за отказа в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов, то

## Продолжение приложения В

Исполнитель обязуется возместить Заказчику убытки, который последний понес вследствие таких нарушений.

9.3. Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации обязуется возместить Заказчику все убытки последнего, возникшие в случаях, указанных в пункте 9.2 настоящего Договора. При этом факт оспаривания или неоспаривания налоговых доначислений в налоговом органе, в том числе вышестоящем, или в суде, а также факт оспаривания или неоспаривания в суде претензий третьих лиц не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

### 10. Изменение, дополнение и расторжение договора

10.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

10.1.1. Изменение условий Договора, не являющихся существенными, допускается в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

10.1.2. При исполнении Договора не допускается перемена Исполнителя, за исключением случая, если новый исполнитель является правопреемником Исполнителя по Договору вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

10.2. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

10.3. Сторона вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, предусмотренным в подп. 8.3.1 и подп. 8.3.2 настоящего Договора, для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

10.3.1 Существенными нарушениями Договора для Заказчика считаются:

- оказание Исполнителем услуг ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- нарушение Исполнителем сроков оказания услуг на 5 (пять) календарных дней или более;
- отказ Исполнителя от исполнения Договора полностью или в его части в силу невозможности исполнения своих обязательств в ходе заключенного Договора, который влечет для Заказчика такой ущерб, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Договора.

10.3.2. Существенными нарушениями Договора для Исполнителя считаются:

- неоднократное нарушение срока оплаты оказанных услуг.

10.4. При расторжении Договора по соглашению Сторон Стороны подписывают соглашения о расторжении, в котором при необходимости должен быть предусмотрен порядок взаиморасчетов, срок расторжения Договора и иные необходимые условия.

10.5. Заказчик принимает решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в ходе исполнения Договора установлено, что Исполнитель не соответствует установленной документацией о закупке требованиям к участникам закупки или предоставил недостоверную информацию о своем соответствии таким требованиям, что позволило ему стать победителем закупки.

10.6. В случае расторжения Договора по решению суда в связи с существенным нарушением Исполнителя условий Договора сведения о нем направляются Покупателем в реестр недобросовестных поставщиков в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.11.2012 № 1211 «О ведении реестра недобросовестных поставщиков, предусмотренного Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

10.7. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее чем в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия указанного решения, направляется Исполнителю одним из следующих способов:

## Продолжение приложения В

- по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по юридическому и/или фактическому адресу Исполнителя, указанному в Договоре, с дублированием по адресу электронной почты, указанному в Договоре;

- с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Покупателем подтверждения о его вручении Исполнителя.

Датой такого надлежащего уведомления признается дата получения Покупателем подтверждения о вручении Исполнителю указанного уведомления либо дата получения Покупателем информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, или дата отказа Исполнителя от получения уведомления, зафиксированная почтой или соответствующей службой доставки.

Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу и Договор считается расторгнутым через 10 (десять) дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя об одностороннем отказе от исполнения Договора либо с даты получения Покупателем информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, либо с даты отказа Исполнителя от получения уведомления.

Заказчик обязан отменить не вступившее в силу решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в течение десятидневного срока с даты надлежащего уведомления Исполнителя о принятом решении об одностороннем отказе от исполнения Договора устранено нарушение условий Договора, послужившее основанием для принятия указанного решения. Данное правило не применяется в случае повторного нарушения Исполнителем условий Договора, которые в соответствии с гражданским законодательством являются основанием для одностороннего отказа Заказчика от исполнения Договора.

Приложения:

1. Техническое задание

## 11. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

### Заказчик:

Сахалинский филиал ФГБУ  
«Морспасслужба»

Юр. адрес: 125993, г. Москва, ул. Петровка,  
дом 3/6 строение 2.

Местонахождение: 694020, Сахалинская  
область, г. Корсаков, ул. Портовая, 16  
ИНН/КПП - 7707274249/650443001

УФК по Сахалинской области (Сахалинский  
филиала ФГБУ «Морспасслужба», л/с  
20616Ц45090)

Банк получателя – ОТДЕЛЕНИЕ ЮЖНО-  
САХАЛИНСК БАНКА РОССИИ//УФК по  
Сахалинской области г.Южно-Сахалинск,  
р/сч 03214643000000016100

БИК 016401800

кор/сч-40102810845370000053

Тел. (42435) 4-05-28; 2 23-22

Факс (42435) 4-04-07

e-mail: info\_sakh@morspas.com

### Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью  
«Сахойлсервис»

Юр. адрес: 693023, г. Южно-Сахалинск,  
ул. Комсомольская, 253А

Местонахождение: 693023, г. Южно-  
Сахалинск, ул. Комсомольская, 253А  
ИНН/КПП 6501149556/650101001

Р/сч 40702810450340102799

Дальневосточный банк ПАО Сбербанк России  
г. Хабаровск

БИК 040813606

Кор сч 30101810600000000608

Тел. (4242) 75-27-57; 75-17-49

Факс (4242) 75-17-49

e-mail:sakhos@yandex.ru

## ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

Исполнитель:

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"  
Договор №27/06/23Т  
Страница 8 из 11

И. о. директора  
Сахалинского филиала  
ФГБУ "Морспасслужба"

Продолжение приложения В

Генеральный директор  
ООО «Сахойлсервис»

\_\_\_\_\_ С.А. Безусов

\_\_\_\_\_ М.В. Попов

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"  
Договор №27/06/23Т  
Страница 9 из 11

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала  
ФГБУ «Морспасслужба».

**1. Предмет закупки:** оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба».

**2. Место выполнения работ:** зона ответственности Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба».

**3. Сроки оказания услуг:** с 01.07.2023 г. и действует до 31.12.2023 г.

**4. Требования к выполняемым работам:**

4.1. Подрядчик должен соответствовать обязательным требованиям, предъявляемым законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение работ, являющихся предметом закупки.

4.2. Все услуги должны быть оказаны в соответствии с нормами и требованиями нормативных документов в области безопасности мореплавания, а также требованиями соответствующих надзорных, контролирующих и инспектирующих органов, в том числе, но не ограничиваясь:

- Обеспечение поддержания в постоянной готовности танкера ледового класса с двойным корпусом водоизмещением от 3000 до 7000 тонн в зоне ответственности Заказчика.

- Режим постоянной готовности означает 2-х часовую готовность танкера (либо субститута) выдвинуться в район аварийного разлива нефти и/или нефтепродуктов (далее - «АРН»), а также в район проведения учений по ликвидации аварийных разливов нефти (далее - «ЛАРН») из места нахождения, которое должно в любом случае располагаться в зоне ответственности Заказчика.

- Наличие судовых танков свободных, предназначенных и готовых к приему нефтеводной эмульсии.

- Наличие действующих судовых документов (разрешения, сертификаты, свидетельства), позволяющих плавание без ограничений в зоне ответственности Заказчика.

- Разработка графика технического обслуживания судовых средств в строгом соответствии с требованиями нормативно-технической документации и руководств по эксплуатации.

- Планирование и своевременное выполнения технического обслуживания (и ремонта) судовых средств, в соответствии графиком.

- Зоны ответственности Заказчика по условиям настоящего Договора соответствуют зонам ответственности МСКЦ Владивостока и МСПЦ Южно-Сахалинска.

- Исполнитель обязан на еженедельной основе, а именно по четвергам не позднее 12.00 (время сахалинское) представлять в адрес Заказчика информацию о дислокации танкера, находящегося в режиме постоянной готовности в зоне ответственности Заказчика.

- Исполнитель должен представить все необходимые документы, подтверждающие факт соответствия судна требованиям Международной Морской Организации, включая требования МАРПОЛ 73/78:

- Классификационное свидетельство;

- Свидетельство о праве плавания под Российским флагом;

- Международное свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью;

- Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью;

- Международное свидетельство о предотвращении загрязнения сточными водами;

- План управления ликвидацией мусора;

- План охраны судна.

- Свидетельство о праве собственности на судно.

**5. Технические характеристики предоставляемого танкера:**

№ п/п	Наименование	Характеристика*
1	Длина наибольшая	98,0 м
2	Ширина	15,6 м
3	Высота борта	7,6 м

Продолжение приложения В

4	Валовая вместимость	3 091 т
5	Суммарная мощность силовых агрегатов	2 205 кВт
6	двойной корпус	наличие

**ЗАКАЗЧИК**

Сахалинский филиал  
ФГБУ «Морспасслужба»

\_\_\_\_\_ / С.А. Безусов

М.П.

**ПОСТАВЩИК**

Общество с ограниченной  
ответственностью «Сахойлсервис»

\_\_\_\_\_ / М.В. Попов

М.П.

Продолжение приложения В

<b>Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"</b>	
Номер договора:	27/06/23Т
<b>Исполнитель:</b>	
Дата подписания:	27.06.2023 04:29 (МСК)
Организация:	ООО "САХОЙЛСЕРВИС"
ФИО:	ПОПОВ МАКСИМ ВАЛЕРЬЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП действителен с:	30.11.2022 06:30 (МСК)
действителен до:	29.02.2024 06:40 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	01C07E3C005DAF54BD4A475FC13039132C
<b>Заказчик:</b>	
Дата подписания:	27.06.2023 11:17 (МСК)
Организация:	ФБУ "МОРСПАССЛУЖБА РОСМОРРЕЧФЛОТА"
ФИО:	Безусов Сергей Александрович
Должность:	Директор
Сертификат ЭП действителен с:	20.12.2022 02:20 (МСК)
действителен до:	14.03.2024 02:20 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	2D5D20230695E2421B526CC9430BDDD5

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф» (ООО «Экошельф») именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колова Алексея Евгеньевича действующего на основании Устава с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

## 1. Предмет договора

1.1. Настоящий Договор заключается между Заказчиком и Исполнителем по результатам проведенного конкурентного отбора № 0095/22/2.1/0015475/ДШельф/К/ГОС/Э/31.08.2022 на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления.

1.2. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства в соответствии с заявками на передачу отходов (по форме Приложения №8 к Договору) (далее – Заявки) и заявками на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору) оказать услуги по обращению с отходами производства и потребления, включая нефтесодержащие отходы (деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления) (далее – Услуги), образующихся:

- при эксплуатации КГКМ (отходы производства и потребления);
- при осуществлении хозяйственной деятельности на территории вахтового жилого комплекса (далее - ВЖК) (отходы производства и потребления);
- в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных с аварийными разливами нефтепродуктов и химреагентов на морских и береговых объектах КГКМ (далее - территория Заказчика) (нефтесодержащие отходы);
- при осуществлении административной деятельности в г. Южно-Сахалинск».

1.3. Сбор, накопление, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления, включая нефтесодержащие отходы, (далее – отходы) осуществляется с передачей права собственности на отходы Исполнителю. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания транспортных накладных, подтверждающих вывоз отходов с территории Заказчика.

Исполнитель по Договору принимает на себя обязательства по предоставлению Заказчику специализированного транспортного средства с цистерной, оборудованного насосом для перекачивания жидких нефтесодержащих отходов из резервуаров (емкостей), а так же специально оборудованного мусоровоза с задней загрузкой для перегрузки отходов из передвижных стальных оцинкованных с круглой крышкой евро контейнеров объемом 1,1м<sup>3</sup> (1370x1115x1470мм) с целью транспортировки отходов на специализированные площадки накопления, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов согласно действующей разрешительной документации Исполнителя.

1.4. Заказчик за 1 (один) день до планируемого дня сдачи отходов направляет в адрес Исполнителя Заявки посредством электронной почты.

Исполнитель в тот же день рассматривает, согласовывает Заявки и незамедлительно направляет согласованные и зарегистрированные Исполнителем сканы Заявок на электронные адреса филиала - «Кириновское газодобывающее управление» (далее – ф.КГДУ) и отдела охраны окружающей среды Заказчика.

Заявки с оригинальной подписью стороной Исполнителя передаются Исполнителем в составе ежемесячного отчета по движению отходов Заказчику.

1.5. При возникновении потребности в возврате тары Заказчика, в том числе потребности в предоставлении специализированной тары Исполнителя, Заказчик оформляет и направляет по электронной почте Исполнителю заявку на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору) с указанием даты возврата тары Заказчика.

Исполнитель предоставляет специализированную тару или возвращает тару Заказчика согласно заявке, оформленной Заказчиком по форме Приложения №10 к Договору.

1.6. Период оказания Услуг по Договору – с 1 ноября 2022 г. по 31 декабря 2024 г.

## 2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Оказать Услуги с надлежащим качеством, добросовестно и квалифицированно, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.1.2. Оказать Услуги в полном объеме, определенном Техническим заданием (Приложение № 1 к Договору), а также иными условиями Договора.

2.1.3. Ежемесячно, предоставить Заказчику документы, предусмотренные п. 10 Технического задания (Приложение №1 к Договору) и подписанный уполномоченным лицом Исполнителя Акт сдачи-приемки оказанных услуг (по форме Приложения №4 к Договору) (далее – Акт сдачи-приемки).

2.1.4. Не передавать результаты Услуг третьим лицам без согласия Заказчика.

2.1.5. В срок, установленный Заказчиком, и за собственный счет исправлять и дополнять результат Услуг, разрабатываемый Исполнителем, по получении от Заказчика замечаний относительно его качества и полноты, или несоответствия его условиям настоящего Договора и приложений к нему, а также по замечаниям согласующих и экспертных органов.

2.1.6. Незамедлительно информировать Заказчика о возникновении каких-либо обстоятельств, препятствующих нормальному оказанию Услуг.

2.1.7. По требованию Заказчика информировать его в письменной форме о ходе оказания Услуг.

2.1.8. Исполнить документацию по Договору таким образом, чтобы она не содержала сведения, составляющие государственную тайну и ограниченного распространения.

2.1.9. Освободить Заказчика от всех документированных претензий, требований, исков и т.п. со стороны третьих лиц, которые могут возникнуть в связи с оказанием Услуг по Договору вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору, и в случае возникновения таковых - принять на себя оплату убытков, издержек и расходов, возникших у Заказчика.

2.1.10. Выполнить работы, возникшие вследствие предъявления требований органов исполнительной власти Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, без изменения сроков оказания Услуг и стоимости Услуг, установленных настоящим Договором.

2.1.11. Соблюдать требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром».

2.1.12. Самостоятельно нести ответственность за допущенные при оказании Услуг нарушения природоохранного, земельного, водного, лесного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного окружающей среде по вине Исполнителя.

2.1.13. При оказании Услуг обеспечить соблюдение персоналом Исполнителя законодательства об охране мест традиционного проживания коренных народов.

2.1.14. Ознакомить весь персонал, привлеченный к оказанию Услуг, с экологической политикой Заказчика, значимыми экологическими аспектами, размещенными на официальном сайте Заказчика (<http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru>).

2.1.15. Направить Заказчику полную и достоверную информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также направлять информацию об изменениях в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или исполнительных органах Исполнителя в течение 3 (трех) календарных дней после указанных изменений с подтверждением соответствующими документами, а также по адресу электронной почты, сообщенному дополнительно (с соблюдением требований действующего законодательства об обработке и охране персональных данных и конфиденциальной информации).

В случае наличия в цепочке собственников Исполнителя компаний, акции которых котируются на бирже, допускается предоставление информации о таких бенефициарах только в случае, если доля их участия в уставном капитале Исполнителя составляет более 5%.

2.1.16. Исключить случаи употребления работниками Исполнителя (включая работников Соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг по Договору) алкоголя, наркотических, токсических и психотропных веществ, а также нахождения их в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (далее - опьянение) на территории объектов берегового технологического комплекса и площадки управления Подводного добычного комплекса (ПДК) Киринского газоконденсатного месторождения (включая объекты производственного фонда и места отдыха). В случае выявления работников Исполнителя (включая работников Соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг по Договору) с признаками нахождения в состоянии опьянения обеспечить направление их на медицинское освидетельствование на состояние опьянения.

2.1.17. Обеспечить соблюдение требований к привлекаемым работникам Исполнителя, в том числе работникам Соисполнителей:

- Трудового кодекса Российской Федерации;
- ФЗ «О безопасности дорожного движения»;
- Политик ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;
- Ключевых правил безопасности ПАО «Газпром»;
- Ключевых принципов и правил безопасности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;
- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;
- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;
- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;
- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;
- СТО Газпром 18000.3-022-2022 «Рабочая зона. Контроль воздуха. Порядок обеспечения производственной безопасности»;
- Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» объектах;
- других действующих законодательных актов Российской Федерации и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

2.1.18. Немедленно известить Заказчика по электронному адресу [pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru](mailto:pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru) или по телефону 8(4242)493333 о возникновении любого происшествия в ходе оказываемых Услуг, а также предоставлять по запросу имеющиеся в наличии материалы расследования.

2.1.19. Производить оплату штрафных санкций и возмещение ущерба за нарушения в области производственной безопасности работниками Исполнителя, а также Соисполнителей.

2.1.20. Обеспечить соблюдение трудовой и производственной дисциплины своими работниками и работниками Соисполнителей в ходе оказываемых Услуг.

2.1.21. Обеспечить обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты (должны соответствовать характеру и условиям оказываемых Услуг) в ходе оказываемых Услуг на производственных объектах Заказчика.

2.1.22. Не допускать к оказанию Услуг (отстранить от оказания Услуг) работников Исполнителя (а в случае привлечения Соисполнителей и работников Соисполнителя), появившихся на объектах Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также принять соответствующие меры по исключению повторного нахождения данных работников на объектах Заказчика.

2.1.23. Не допускать пронос и нахождение на объектах Заказчика веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, за исключением веществ, необходимых для осуществления производственной деятельности.

2.1.24. Проводить проверку знаний требований охраны труда работников в своей комиссии по проверке знаний требований охраны труда.

2.1.25. Проводить аттестацию по промышленной безопасности работников в аттестационных комиссиях Ростехнадзора или в аттестационной комиссии Исполнителя.

2.1.26. Осуществлять свою деятельность только при наличии всех предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешительных документов.

2.1.27. Иметь специалистов по охране труда численностью, предусмотренной ст. 217 Трудового кодекса Российской Федерации.

2.1.28. Нести полную ответственность за соблюдение требований производственной безопасности со стороны Соисполнителей.

2.1.29. В установленные сроки устранить несоответствия и нарушения, выявленные Заказчиком, государственными и корпоративными органами контроля (надзора), а также документально подтвердить их устранение.

2.1.30. Не допускать к оказанию Услуг на объектах Заказчика собственных работников или работников Соисполнителя, не прошедших обязательных медицинских осмотров.

2.1.31. Не допускать к оказанию Услуг на объектах Заказчика работников, не прошедших обучение оказанию первой помощи.

2.1.32. Обеспечивать каждый объект Заказчика, на котором оказывают Услуги его работники, аптечками с медикаментами и средствами для оказания первой помощи.

2.1.33. Направлять работников для прохождения вводного инструктажа по охране труда и пожарной безопасности, к ответственным лицам Заказчика, на которых возложена обязанность по проведению инструктажей.

2.1.34. В случае привлечения Соисполнителя Исполнитель обязан включить в договоры с Соисполнителями соответствующие условия, аналогичные условиям, предусмотренные настоящим Договором.

2.1.35. В целях организации допуска на береговые объекты эксплуатации Киринского ГКМ (далее – Объект) направлять Заказчику (руководителю Объекта) не позднее чем за 3 (три) дня до даты прибытия:

- списки работников (представителей) Исполнителя (Соисполнителей), с указанием фамилии, имени, отчества и должности;
- списки транспортных средств, с указанием марки и типа транспортного средства, его государственного регистрационного номера, а также информацию о собственнике и фамилии, имени, отчестве водителя;
- перечень завозимого на Объект имущества и других материальных средств, с указанием их количества.

Прибывающие на Объект работники (представители) Исполнителя (его Соисполнителей) должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность, а также документы, подтверждающие что они являются работниками Исполнителя (Соисполнителей) - заверенную выписку или копию приказа о командировании, трудового договора, трудовой книжки или иной документ на официальном бланке командирующей организации, подписанную уполномоченным руководителем работника.

Работники Исполнителя (Соисполнителя), прибывающие на Объект Заказчика, обязаны предоставить письменное добровольное согласие на обработку своих персональных данных. В случае отказа работников Исполнителя (Соисполнителя) от предоставления письменного добровольного согласия на обработку своих персональных данных или выявления Заказчиком негативной информации в отношении работников Исполнителя (Соисполнителя), Исполнитель по требованию Заказчика обязан заменить указанных работников.

2.1.36. Обеспечить соблюдение персоналом Исполнителя (Соисполнителя) требований пропускного и внутриобъектового режимов, установленных на территории Объектов.

2.1.37. Запретить работникам Исполнителя вносить (ввозить) на территорию объектов Заказчика взрывчатые и горючие вещества, легковоспламеняющиеся жидкости и материалы,

оружие и боеприпасы, спецсредства, алкогольные, наркотические и психотропные вещества, а также предметы и вещества, запрещенные к гражданскому обороту в Российской Федерации.

2.1.38. Запретить работникам Исполнителя принимать от третьих лиц какие-либо предметы, не принадлежащие работнику, и проносить (провозить) их на территорию объектов Заказчика, в том числе для передачи работникам Заказчика.

2.1.39. Письменно согласовывать с Заказчиком привлечение Соисполнителей по Договору, а также объем и виды оказываемых ими услуг. За все действия и/или бездействия Соисполнителей ответственность по настоящему Договору перед Заказчиком несет Исполнитель. Соисполнители, привлекаемые Исполнителем к оказанию Услуг, должны иметь соответствующие лицензии, свидетельства, разрешения, допуски и т.д., необходимые для оказания данных Услуг.

2.1.40. Нести ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказанных Услуг Соисполнителями, за наличие у последних необходимых допусков, лицензий и разрешений, а также соблюдение ими режима конфиденциальности в ходе оказания Услуг. В случае некачественного оказания Услуг и/или несоблюдения сроков оказания Услуг привлеченными Исполнителем Соисполнителями, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя их замены.

2.1.41. С даты подписания и на всем протяжении действия настоящего Договора до заключения договоров со сторонними организациями официально направлять письмо Заказчику о получении согласия на заключение договора и привлечение Соисполнителя в котором указывать: наименование, адрес сторонней организации, объемы, виды и сроки оказания Услуг, а также прилагает следующий комплект копий документов на Соисполнителей: проект договора, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, устав, выписка из ЕГРЮЛ, протокол (решение) о назначении единоличного исполнительного органа, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за прошедший год и последний отчетный период, соответствующие лицензии, в случае если деятельность, составляющая предмет договора, подлежит лицензированию. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя копии других правоустанавливающих и/или правоудостоверяющих документов Исполнителя и привлекаемых им Соисполнителей.

2.1.42. Оказывать Услуги на основе малоотходных технологий и новейших научно-технических достижений.

2.1.43. Направлять сканы актуальных действующих договоров между Исполнителем и Соисполнителями и сканы актуальных действующих лицензий по обращению с отходами, оформленных на Соисполнителей, со всеми листами приложений, на электронную почту Заказчика (руководителя отдела охраны окружающей среды) не позднее 10-ти рабочих дней с дат регистраций лицензий, упомянутых в настоящем подпункте Договора.

2.1.44. Принять отходы Заказчика в присутствии ответственного лица, назначенного Заказчиком, на месте их накопления и временного хранения на территории Заказчика в срок, указанный в Заявке Заказчика.

2.1.45. Осуществлять транспортировку отходов производства и потребления, в том числе нефтесодержащих отходов, собственным исправным специализированным автотранспортом в соответствии с требованиями к погрузочно-разгрузочным работам, упаковке, маркировке отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов, и требованиями к обеспечению экологической и пожарной безопасности, определенными государственными стандартами, правилами и нормативами, разработанными и утвержденными федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами.

2.1.46. Предоставлять и/или возвращать Заказчику в срок, указанный в заявке на предоставление/возврат специализированной тары (по форме Приложения №10 к Договору), в чистом виде герметичные тару и контейнеры:

- в течение 3 (трех) календарных дней с даты, указанной в Заявке (форма Приложения №10 к Договору) в соответствии с Приложением №2 к Договору,
- находящиеся в собственности Исполнителя и/или Заказчика: мягкие контейнеры типа «БИГ-БЭГ» объемом 1м<sup>3</sup>, герметичные контейнеры типа «Евро-куб», металлические бочки

объемом 100л. и 200л в срок, указанный Заказчиком в заявке (согласно Приложения №10 к Договору).

2.1.47. Предоставить Заказчику подтверждающую документацию об оказании Услуг по ставкам, согласованным Сторонами в Протоколе соглашения о договорной цене (Приложение № 3 к Договору) (далее – Протокол).

2.1.48. Осуществлять прием отходов по документу, содержащему сведения о приеме-передаче каждой партии отходов Исполнителю Заказчиком, составляемому по форме Манифеста (Приложение №5 к Договору).

2.1.49. Иметь все разрешения, лицензии, согласования и иные документы, необходимые для оказания Услуг по настоящему Договору, в т.ч.:

– всю необходимую разрешительную документацию, в том числе Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов Лицензию на обращение с отходами I – IV классов опасности, включающую весь перечень отходов в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору, сертификаты;

– свидетельство о допуске к перевозке опасных грузов транспортными средствами;

– разрешение на перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов транспортными средствами.

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Получать от Заказчика имеющиеся у него документы и информацию, необходимые для выполнения обязательств по настоящему Договору.

2.2.2. Привлекать к исполнению Договора Соисполнителей, письменно согласовав их и оказываемые ими объем и виды услуг с Заказчиком.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Принять и оплатить Услуги в порядке и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Обеспечить Исполнителя всей исходной документацией, содержащей необходимую для оказания Услуг информацию, достаточную для оказания Услуг Исполнителем в рамках настоящего Договора.

2.3.3. Обеспечить допуск специалистов Исполнителя на Объект в установленном порядке.

2.3.4. До начала оказания Услуг ознакомить Исполнителя с перечнем документов Заказчика в области производственной безопасности путем размещения актуальных версий на официальном сайте в сети Интернет по адресу <https://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, а именно:

– Политикой ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

– Ключевыми правилами безопасности ПАО «Газпром»;

– Ключевыми принципами и правилами безопасности ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

– СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;

– СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;

– СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;

– Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;

– СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;

– СТО Газпром 18000.3-022-2022 «Рабочая зона. Контроль воздуха. Порядок обеспечения производственной безопасности»;

– Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» объектах.

2.3.5. Провести вводный инструктаж по охране труда и соответствующие противопожарные инструктажи работникам Исполнителя.

2.3.6. Отстранить от оказываемых Услуг работников Исполнителя при обнаружении признаков алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также предложить работнику пройти медицинский осмотр или освидетельствование.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. В любое время контролировать ход и качество Услуг, оказываемых Исполнителем в рамках настоящего Договора.

2.4.2. Осуществлять в любое время контроль и надзор за выполнением требований в области производственной безопасности в ходе оказываемых Услуг.

2.4.3. Не принимать от Исполнителя результат Услуг в случае, если представленный результат Услуг не соответствует условиям Договора.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в следующих случаях:

– в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной подп. 2.1.15 п. 2.1 Статьи 2 настоящего Договора, а также в случае предоставления Исполнителем неполной или недостоверной информации;

– в случае если Исполнитель не приступил к оказанию Услуг в течение 30 дней с момента направления заявки; - в случае отзыва (прекращения) лицензий;

– в случаях предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации. В указанных случаях настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления от Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении. В случае расторжения договора по инициативе Заказчика, Заказчик обязан оплатить Исполнителю фактически оказанные Услуги по дату расторжения Договора, при этом с Заказчика не могут быть взысканы убытки и упущенная выгода.

2.4.5. Требовать от работников Исполнителя (Соисполнителя), соблюдения трудовой дисциплины, включая прохождение ими медицинского освидетельствования на предмет опьянения. При подтверждении фактов нахождения работников Исполнителя (Соисполнителя) на территории объектов Заказчика, включая места отдыха в состоянии опьянения, или в случае отказа от прохождения медицинского освидетельствования, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штрафные санкции в размере 100 000 (ста тысяч) рублей за каждый выявленный факт нарушения. Исполнитель обязан уплатить штраф в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней.

2.4.6. Не принимать от Исполнителя результат оказанных Услуг в случае, если представленный результат оказанных Услуг не соответствует условиям Договора.

2.5. В ходе контроля и предотвращения случаев, связанных с опьянением работников Исполнителя (Соисполнителей), Стороны обязаны руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами, включая Правила освидетельствования лица, которое управляет транспортным средством, на состояние алкогольного опьянения и оформления его результатов, направления указанного лица на медицинское освидетельствование на состояние опьянения, медицинского освидетельствования этого лица на состояние опьянения и оформления его результатов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 26.06.2008 № 475), приказ Минздрава РФ от 14.07.2003 № 308 и приказа Минздрава РФ от 18.12.2015 № 933н.

### 3. Стоимость услуг и порядок расчетов

3.1. Стоимость Услуг по Договору определена на весь срок действия Договора, увеличению не подлежит, является твердой, и }

1

Дополнительно к стоимости Услуг к оплате предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Стоимость Услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, определена на основании Итогового протокола № 1/0095/22/2.1/0015475/ДШельф/КГОС/Э/31.08.2022 по конкурентному отбору от «21» сентября 2022 г.

3.2. Стоимость Услуг, указанная в пункте 3.1. настоящей Статьи Договора, включает в себя все необходимые расходы Исполнителя по исполнению обязательств по Договору.

3.3. Стоимость Услуг по настоящему договору определена на весь срок действия Договора, в соответствии с Протоколом и Сводным расчетом стоимости Услуг (Приложение №2 к Договору).

3.4. Стоимость Услуг по настоящему Договору может подлежать корректировке в зависимости от фактического объема оказанных Услуг, но в любом случае не должна превышать стоимость, указанную в п. 3.1 настоящей Статьи Договора.

3.5. Оплата оказанных Услуг осуществляться Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в Договоре, в срок, установленный законодательством РФ, если на момент исполнения обязательства иной срок не установлен Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденным решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19.10.2018 № 3168.

3.6. Обязательства по оплате оказанных услуг считаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. Стороны обязуются проводить сверку расчетов по Договору ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Акт сверки оформляет и направляет на подписание в адрес Заказчика Исполнитель по Договору.

#### **4. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг**

4.1. Приемка оказанных Услуг осуществляется при условии, что Услуги оказаны надлежащим образом и в полном объеме.

4.2. Отчетным периодом приемки оказанных Услуг по настоящему договору является календарный месяц. Приемка оказанных Услуг ежемесячно осуществляется в следующем порядке:

4.2.1. В течение 3 (трех) рабочих дней по завершении отчетного периода Исполнитель представляет Заказчику подписанные со своей Стороны Акт сдачи-приемки (по форме Приложения № 4 к Договору) в 2 (двух) экземплярах с приложением Сводного табеля учета по оказанным Услугам (по форме Приложения №6 к Договору) в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

4.2.2. С Актом сдачи-приемки (по форме Приложения №4 к Договору) Исполнитель передает в 1-ом экземпляре «Отчет о движении отходов ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» за текущий месяц», который включает в себя документы:

– справку об оказании Услуг по обращению с отходами за отчетный период (по форме Приложения № 9 к Договору);

– оригиналы Манифестов (по форме Приложения № 5 к Договору), подписанных принимающими сторонами (Исполнителем и Соисполнителем) за отчетный период;

– транспортные накладные, подтверждающие вывоз отходов производства, потребления и нефтесодержащих отходов с территории Заказчика согласно Заявок;

– акты приемки-передачи отходов производства, потребления и нефтесодержащих, переданных по настоящему договору в собственность Исполнителю, между Исполнителем и Соисполнителями до конечных Соисполнителей;

– справки, подтверждающие массу отходов, факт их утилизации, обезвреживания и размещения на полигоне.

4.3. Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки рассмотреть представленные Исполнителем результаты оказанных Услуг, подписать Акт сдачи-приемки или направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания Акта сдачи-приемки и приемки результатов оказанных Услуг, с указанием замечаний и сроков их устранения.

4.4. В случае получения Исполнителем от Заказчика мотивированного отказа от подписания Акта сдачи-приемки, Исполнитель обязуется устранить все недостатки (замечания)

за свой счет. Повторная сдача-приемка Услуг после устранения замечаний осуществляется в порядке, установленном п. 4.1, п. 4.2 настоящей Статьи Договора.

### 5. Срок действия договора

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

### 6. Ответственность сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

6.2. В случае нарушения сроков оказания Услуг, а также за нарушение срока устранения замечаний, установленного в соответствии с пунктом 4.4 Статьи 4 настоящего Договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03% (ноль целых три сотых процента) от общей стоимости Услуг по Договору за каждый день просрочки.

Пени начисляются до даты исполнения своих обязательств Исполнителем по оказанию Услуг /устранения замечаний, соответственно.

6.3. В случае просрочки Заказчиком сроков оплаты оказанной и принятой Услуги, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03 % (ноль целых три сотых процента) от стоимости неоплаченной в срок Услуги за каждый день просрочки, но не более 3 % от стоимости Услуг по Договору.

Пени начисляются до даты погашения Заказчиком задолженности по оплате.

6.4. Исполнитель несет ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Соисполнителями, привлекаемыми Исполнителем для оказания Услуг по настоящему Договору.

6.5. Исполнитель несет ответственность за недостатки в результате Услуг, в том числе и за те, которые обнаружены при их реализации (использовании). При обнаружении недостатков Исполнитель обязан безвозмездно их устранить, а также возместить убытки, вызванные недостатками результата Услуг.

6.6. Исполнитель несет ответственность за несвоевременное получение и обеспечение согласований, разрешений и допусков, необходимых для оказания Услуг, произошедшие по его вине.

6.7. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления надлежащим образом оформленных первичных документов, предусмотренных пунктами 3.6 Статьи 3 и 4.2.1 Статьи 4 настоящего Договора, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку (штраф) в размере 0,5 % от стоимости Услуг за каждый несвоевременно представленный первичный документ.

6.8. Уплата неустойки не освобождает Заказчика и Исполнителя от выполнения лежащих на них обязательств и /или обязанности устранения нарушений.

6.9. При подтверждении фактов нахождения работников Исполнителя, а также работников его Соисполнителя на территории строящихся объектов и в местах отдыха в период исполнения ими обязанностей по настоящему Договору в состоянии опьянения, или в случае их отказа от прохождения медицинского освидетельствования, согласно внутренним регламентированным документам Заказчика, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штраф в размере 50000 (пятьдесят тысяч рублей) за каждый выявленный факт нарушения. Исполнитель обязан уплатить штраф в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней.

6.10. В случае привлечения Исполнителем Соисполнителя к оказанию Услуг по Договору без письменного согласования с Заказчиком Исполнитель выплачивает штраф в размере 5% от общей стоимости Услуг по Договору, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек). Уплата штрафа не освобождает Исполнителя от обязательства получить письменное согласие Заказчика на привлечение Соисполнителя к оказанию Услуг по Договору.

6.11. В случае если после получения претензии о привлечении к оказанию Услуг по Договору Соисполнителей в отсутствие письменного согласования с Заказчиком Исполнитель в течении 10 (десяти) рабочих дней не направил Заказчику комплект документов для согласования Соисполнителя и продолжает привлекать данного несогласованного Соисполнителя, Заказчик вправе повторно взыскать с Исполнителя штраф в размере 5% от общей стоимости Услуг по Договору, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек).

6.12. За непредставление и/или несвоевременное представление Исполнителем документов, запрошенных Заказчиком, предусмотренных подп. 2.1.41 п. 2.1 Статьи 2 настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 30 (тридцать) тысяч рублей за каждый факт нарушения.

6.13. Заказчик не несет ответственности при наступлении случая травмирования работников Исполнителя, если он произошел не по вине Заказчика.

6.14. Исполнитель возместит Заказчику полностью все имущественные потери Заказчика, которые возникнут по вине Исполнителя в случае невозможности уменьшения Заказчиком налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога по операциям с Исполнителем, определённую актом государственного органа, в частности, решением налогового органа или постановлением о возбуждении уголовного дела, в том числе в связи с непредставлением и/или несвоевременным представлением Исполнителем оригиналов документов, указанных в пункте 3.6 Статьи 3 и 4.2.1 Статьи 4 настоящего Договора, в сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, условиями настоящего Договора.

Все первичные учётные документы и документы, необходимые для применения вычетов по НДС, оформленные Исполнителем с нарушением порядка, установленного действующими нормативными правовыми актами и/или настоящим Договором, считаются не представленными.

Акт государственного органа является достаточным доказательством потерь Заказчика в независимости от факта его обжалования.

Для целей применения настоящего пункта Договора Стороны заранее оценили размер имущественных потерь и/или убытков как равный совокупности уплаченных или подлежащих уплате Заказчиком сумм налогов, в возмещении которых Заказчику было отказано, сумм, уплаченных или подлежащих уплате Заказчиком вследствие непризнания для целей налогообложения расходов по операциям, вытекающим из настоящего Договора, доначисления налогов, начисления пеней, наложения штрафов.

## **7. Условия конфиденциальности**

7.1. Оказание Услуг, предусмотренных настоящим Договором, осуществляется с соблюдением требований Федерального закона «О коммерческой тайне» (№98-ФЗ от 29.07.2004), Федерального закона «О персональных данных» (№152-ФЗ от 27.07.2006) и иных нормативных актов Российской Федерации в данной области.

7.2. Стороны обязуются обеспечивать соблюдение условий защиты любой полученной от другой Стороны информации, не допускать ее открытого опубликования, разглашения и передачи без письменного согласия Стороны, являющейся владельцем информации, третьим лицам и не использовать во вред друг другу.

7.3. Передача результата Услуг третьим лицам осуществляется по согласованию с Заказчиком в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.4. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их работники, правопреемники без предварительного согласования другой Стороны не информировали третьих лиц об условиях Договора и приложений к нему, а также о сведениях и информации, полученных ими друг от друга в процессе исполнения Договора.

## **8. Порядок рассмотрения споров**

8.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами, с

соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) календарных дней с момента ее получения.

8.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организации «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

Заказчика: office@shelf-dobycha.gazprom.ru;

Исполнителя: ecoshelf@ecoshelf.net

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда

## **9. Обстоятельства непреодолимой силы**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и, если эти обстоятельства повлияли на исполнение Договора, таких как стихийные бедствия природного характера и вызванные ими пожар, наводнение, землетрясение.

9.2. При этом срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

9.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна известить другую Сторону в письменной форме без промедления о наступлении этих обстоятельств, но не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере обстоятельств и о возможных их последствиях. Сторона должна без промедления, не позднее 10 (десяти) календарных дней, известить другую Сторону в письменной форме о прекращении этих обстоятельств.

9.4. Незвещение или несвоевременное извещение Стороны другой Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этой Стороны ссылаться на эти обстоятельства.

9.5. В качестве доказательств наступления обстоятельств непреодолимой силы Сторона, в отношении которой наступили данные обстоятельства, предоставляет другой Стороне справку, выданную компетентным государственным органом власти Российской Федерации, органом местного самоуправления или соответствующей организацией.

**10. Прочие положения**

10.1. Все изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в форме дополнительного соглашения и подписаны уполномоченными на то лицами Сторон, за исключением случаев, указанных в пункте 10.2. настоящей Статьи Договора.

10.2. В случае изменения адреса местонахождения, банковских реквизитов Стороны письменно извещают об этом друг друга в течение 7 (семи) рабочих дней с даты вступления в силу указанных изменений.

10.3. Стороны в соответствии с пунктом 2 статьи 160 Гражданского кодекса Российской Федерации соглашаются на допустимость использования при совершении настоящего Договора квалифицированных электронных подписей в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» вместо собственноручных подписей представителей Сторон.

10.4. Настоящий Договор подписывается уполномоченными представителями Сторон с использованием квалифицированного сертификата электронной подписи на электронной торговой площадке [www.etpgpb.ru](http://www.etpgpb.ru) (далее - ЭТП) с использованием системы электронного документооборота (далее - ЭДО), разработанного ООО «Электронная торговая площадка ГПБ» (далее – ЭДО ООО «ЭТП ГПБ») или иными системами ЭДО, осуществляющими роуминг по технологии Ассоциации «Разработчики и Операторы Систем Электронных Услуг» (далее – ЭДО РОСЭУ).

10.5. Для подписания настоящего Договора должен быть использован квалифицированный сертификат электронной подписи (далее - ЭП), который был изготовлен удостоверяющим центром только из списка удостоверяющих центров, аккредитованных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

10.6. Подписание настоящего Договора осуществляется Сторонами на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» или иными ЭДО РОСЭУ.

10.7. Настоящий Договор, подписанный с использованием вышеуказанной ЭП, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью уполномоченного представителя Стороны по Договору и скрепленному печатью такой Стороны.

10.8. В случае оспаривания любой из Сторон действительности ЭП, такая ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда, вступившим в законную силу, не будет установлено иное.

10.9. Экземпляр настоящего Договора в виде одного электронного документа или в виде нескольких электронных документов, подписанных Сторонами с использованием ЭП, хранится на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» ([www.etpgpb.ru](http://www.etpgpb.ru)) с возможностью доступа к электронному документу обеих Сторон.

10.10. Любые приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору действительны и являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон собственноручно или с использованием ЭП. Исключение составляют случаи изменения реквизитов Сторон, которые являются действительными при наличии письменного уведомления от соответствующей Стороны как описано в п. 10.2 настоящей Статьи Договора.

10.11. Стороны прямо договорились, что заключение Договора в виде электронного документа с использованием ЭП не является препятствием для подписания дополнительных соглашений к Договору собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон.

10.12. Стороны прямо договорились, что заключение Договора в виде электронного документа с использованием ЭП не является препятствием для подписания дополнительных соглашений к Договору собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон.

10.13. Стороны констатируют, что Исполнитель ознакомлен с Кодексом корпоративной этики ПАО «Газпром», размещенным на сайте ПАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru>)

/investors/documents/), согласен с содержащимися в нем рекомендуемыми для соблюдения принципами и правилами делового поведения в части, не противоречащей существу имеющихся договорных обязательств и применимому праву.

10.14. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.15. Во всем, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

10.16. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Техническое задание;
- Приложение № 2 – Сводный расчет стоимости Услуг;
- Приложение № 3 – Протокол соглашения о договорной цене (ставки на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления и услуг по обращению с нефтесодержащими отходами);
- Приложение № 4 – Акт сдачи-приемки оказанных услуг (форма);
- Приложение № 5 – Манифест (форма);
- Приложение № 6 – Сводный табель учета по оказанным услугам (форма);
- Приложение № 7 – Перечень отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов;
- Приложение № 8 – Заявка на передачу отходов (форма);
- Приложение № 9 – Справка по оказанию услуг по обращению с отходами производства и потребления (форма);
- Приложение № 10 – Заявка на предоставление/возврат специализированной тары (форма).

### 11. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

**Заказчик:**

ООО «Газпром добыча шельф Южно–Сахалинск»  
**Адрес местонахождения:** 693020, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40.  
**Почтовый адрес:** 693000, Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Детская, дом 4/1.  
**ИНН** 7725646034 **КПП** 546050001  
**Р/счет** № 40702810942089000347 в Филиале Банка ГПБ (АО) «Дальневосточный» г. Владивосток  
**К/счет** № 30101810105070000886  
**БИК** 040507886  
**Тел./Факс** (4242) 493-301/493-400  
**E-mail:** office@shelf-dobycha.gazprom.ru.

**Исполнитель:**

ООО «Экошельф»  
**Адрес местонахождения:** 693004, РФ, г. Южно-Сахалинск, ул. Пр. Мира, д.420, офис 201  
**Почтовый адрес:** 693004, РФ, г. Южно-Сахалинск, ул. Пр. Мира, д.420, офис 201  
**Р/с:** 40702810450340013503 в Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк России» г. Хабаровск  
**К/с:** 30101810600000000608  
**БИК:** 040813608  
**ИНН:** 6501091715  
**КПП:** 650101001  
**ОКПО:** 45430028  
**Тел./Факс:** (4242)73-75-09/73-65-45  
**E-mail:** ecoshelf@ecoshelf.net

### 13. Подписи сторон

**Заказчик:**

Генеральный директор  
 ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/Гурьянов В.В./  
 М.П.

**Исполнитель:**

Генеральный директор  
 ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/Колов А.Е./  
 М.П.

**Перечень отходов производства и потребления, нефтесодержащих отходов**

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Освещение помещений и территории	4 71 101 01 52 1	I
2.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	ТО и ТР	9 20 110 01 53 2	II
3.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	ТО и ТР	4 81 211 02 53 2	II
4.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	9 19 205 01 39 3	III
5.	Лом и отходы меди несогнанные незагрязненные	ТО и ТР	4 62 110 99 20 3	III
6.	Отходы прочих минеральных масел	ТО и ТР	4 06 190 01 31 3	III
7.	Отходы минеральных масел моторных	ТО и ТР (эксплуатация ЭСН)	4 06 110 01 31 3	III
8.	Отходы минеральных масел индустриальных	СЭБ, РММ (эксплуатация станков)	4 06 130 01 31 3	III
9.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	ТО и ТР	4 06 150 01 31 3	III
10.	Отходы минеральных масел компрессорных	площадка расходных емкостей масел (сбор отработанных масел), площадка компрессорных установок (сбор дренажа)	4 06 166 01 31 3	III
11.	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	площадка компрессорных установок (система охлаждения двигателя)	9 21 210 01 31 3	III
12.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве 5% и более)	РММ (ремонтные работы)	8 91 110 01 52 3	III
13.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	эксплуатация КОС "Деко-ДС" и "БМ-15К"	4 06 350 01 31 3	III
14.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	расходный склад дизтоплива (защитка емкостей) ТО и ТР	9 11 200 02 39 3	III
15.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	9 18 302 81 52 3	III
16.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная	производственные помещения	4 02 311 01 62 3	III

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)			
17.	Смесь жидких негалогенированных органических веществ, не содержащих гетероатомы, при технических испытаниях и измерениях	Лаборатория	9 41 519 01 10 3	III
18.	Конденсат газовый нефтяного (попутного) газа	площадка компрессорных установок (очистка газа в фильтрах-сепараторах)	2 12 101 01 31 3	III
19.	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	ТО и ТР	4 68 111 01 51 3	III
20.	Отходы огнетушителя порошка на основе карбоната натрия при перезарядке огнетушителя порошкового	перезарядка огнетушителя	4 89 225 61 41 3	III
21.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	ремонтные работы РММ	4 68 112 02 51 4	IV
22.	Тара полипропиленовая, загрязненная малорастворимыми карбонатами	Площадка хранения и установка регенерации МЭГ	4 38 122 01 51 4	IV
23.	Зола от сжигания обезвоженных осадков хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасная	эксплуатация "КТО-10Т.ХБС.БМ"	7 46 311 11 40 4	IV
24.	Отходы, содержащие медные сплавы (в том числе в пылевой форме), несортированные	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	4 62 100 99 20 4	IV
25.	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 61 221 01 42 4	IV
26.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	ТО и ТР, эксплуатация ГПА, эксплуатация станков, ремонтные работы	9 19 204 02 60 4	IV
27.	Покрывки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	ТО и ТР	9 21 130 02 50 4	IV
28.	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	КОС (ДЕКО-ЛС)"БМ-15К"	7 21 100 01 39 4	IV
29.	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	КОС (ДЕКО-ЛС)"БМ-15К"	7 22 800 01 39 4	IV
30.	Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	бытовые помещения	4 03 101 00 52 4	IV
31.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	бытовые помещения производственные помещения	4 81 203 02 52 4	IV
32.	Сульфурит отработанный при водоподготовке	ВЖК	7 10 212 01 49 4	IV
33.	Смет с территории предприятия малоопасный	твердые покрытия на площадках	7 33 390 01 71 4	IV
34.	Спецодежда из хлопчатобумажных и смешанных волокон, утрачивающая потребительские свойства, загрязненная	Утрата потребительских свойств	4 02 110 01 62 4	IV
35.	Отходы тары деревянной	Утрата потребительских свойств.	4 04 141 11 52 4	IV

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному каталогу отходов (ФКО)	Класс опасности отхода
36.	Отходы бумаги и картона в смеси	Утрага потребительских свойств. Склад ПБ, УКПГ	4 05 811 91 60 4	IV
37.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	Утрага потребительских свойств. ПБ	4 81 201 01 52 4	IV
38.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	Утрага потребительских свойств. ПБ	4 81 202 01 52 4	IV
39.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившим потребительские свойства	Утрага потребительских свойств. ПБ	4 81 204 01 52 4	IV
40.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	Утрага потребительских свойств. ПБ	4 81 205 02 52 4	IV
41.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	ТОиТР	4 82 691 11 52 4	IV
42.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	Строительные и ремонтные работы	8 90 000 01 72 4	IV
43.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	СЭБ, РММ (эксплуатация станков)	4 56 100 01 51 5	V
44.	Шкурка шлифовальная отработанная	СЭБ (эксплуатация станков), РММ (ремонтные работы)	4 56 200 01 29 5	V
45.	Свечи зажигания автомобильные отработанные	ТО и ТР	9 21 910 01 52 5	V
46.	Остатки и отгарки стальных сварочных электродов	СЭБ, РММ, гараж-стоянка	9 19 100 01 20 5	V
47.	Лом и отходы, содержащие загрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	ТО и ТР	4 61 010 01 20 5	V
48.	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 61 212 03 22 5	V
49.	Тормозные колодки, отработанные без накладок асбестовых	ТО и ТР	9 20 310 01 52 5	V
50.	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	ТО и ТР	4 34 110 04 51 5	V
51.	Обрезки и обрывки смешанных тканей	бытовые помещения производственные помещения	3 03 111 09 23 5	V
52.	Смет с территории предприятия практически неопасный	производственные помещения	7 33 390 02 71 5	V
53.	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	РММ, СЭБ (эксплуатация станков)	3 05 291 11 20 5	V
54.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	бытовые помещения производственные помещения	4 05 122 02 60 5	V
55.	Отходы изолированных проводов и кабелей	СЭБ (ремонт электрооборудования)	4 82 302 01 52 5	V
56.	Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные	столовая	7 36 100 01 30 5	V
57.	Отходы мебели из разнородных материалов	офисные и бытовые помещения	4 92 111 81 52 4	IV
58.	медицинские отходы класса Б	-	-	-
59.	медицинские отходы класса Г (медикаменты)	-	-	-
60.	Сорбенты из синтетических материалов (кроме	-	9 31 215 12 29 3	III

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
	текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)			
61.	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	-	9 31 216 11 29 3	III
62.	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	-	4 42 507 11 49 3	III
63.	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	-	4 42 507 12 49 4	IV
64.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	-	4 42 503 11 29 3	III
65.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	-	4 42 503 12 29 4	IV
66.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 19 204 01 60 3	III
67.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 19 204 02 60 4	IV
68.	Обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более)	-	9 19 204 11 60 3	III
69.	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 31 211 11 52 3	III
70.	Боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	-	9 31 211 12 51 4	IV
71.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	-	9 19 205 01 39 3	III
72.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 19 205 02 39 4	III
73.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	-	9 31 100 01 39 3	III

№	Наименование отхода	Место образования отхода (наименование производственного процесса)	Код отхода по Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО)	Класс опасности отхода
74.	(содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	-	9 31 100 03 39 4	IV
75.	Отходы демеркуризации боя ртутьсодержащих изделий мыльно-содовым раствором	-	9 32 101 11 39 1	I
76.	Бой стекла малоопасный	-	3 41 901 02 20 4	IV
77.	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	-	4 42 504 01 20 3	III
78.	Коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	-	4 91 102 01 52 4	IV

**Исполнитель:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/Колов А.Е./  
М.П.

**Заказчик:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/Гурьянов В.В./  
М.П.

**ДОГОВОР № ГДШ-3840.04.22**  
**на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению**  
**аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций,**  
**связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на**  
**морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе**  
**в акватории Охотского моря**

г. Южно-Сахалинск

«22» апреля 2022 год

**Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»),** именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»),** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице руководителя Чернова Виктора Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о следующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Настоящий Договор заключается между Заказчиком и Исполнителем по результатам конкурентного отбора № № 0001/22/2.1/0017398/ДШельф/К/ГОС/Э/05.03.2022 на право заключения Договора, на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря.

1.2. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказать услуги, указанные в пункте 1.3 настоящей статьи Договора, (далее – Услуги) и выполнить работы, указанные в пункте 1.4 настоящей статьи Договора, (далее – Работы) на объектах, указанных в пункте 1.5 настоящей статьи Договора.

Заказчик обязуется оплатить оказанные Исполнителем Услуги и выполненные Исполнителем Работы в порядке и в сроки, установленные настоящим Договором.

Услуги оказываются круглосуточно в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) и Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

1.3. В рамках настоящего Договора Исполнитель оказывает услуги по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) (далее – АСГ) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения (далее - АСО) на морских объектах подводного добычного комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – ПДК Киринского ГКМ) на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с подпунктом 3.2.1.1 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) (далее – Услуги).

1.4. В рамках настоящего Договора Исполнитель выполняет аварийно-спасательные работы при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с подпунктом 3.2.3 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) в соответствии с требованиями федеральных нормативных правовых актов.

1.5. В рамках настоящего Договора Исполнитель оказывает Услуги и выполняет Работы на континентальном шельфе в акватории Охотского моря на следующих морских объектах (далее - Объект/Объекты):

1.5.1. Подводный добычной комплекс Киринского ГКМ;

1.5.2. Система промысловых трубопроводов подводного добычного комплекса Киринского ГКМ;

## Продолжение приложения Д

1.5.3. Фонд скважин Киринского ГКМ.

1.6. Для оказания Услуг по Договору/выполнения Работ Исполнитель предоставляет спасательное судно (далее – СС) (из состава профессионального аварийно-спасательного формирования) с комплектом оборудования и имущества для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, квалифицированным персоналом на борту, несущее аварийно-спасательное дежурство (далее – АСД) круглосуточно (24 часа в сутки, 7 дней в неделю).

### 2. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Оказывать Услуги по несению АСГ на объектах, указанных в п. 1.5 Договора в сроки, установленные Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.1.2. Оказывать Услуги с использованием специальных технических средств, оборудования и квалифицированного персонала, с надлежащим качеством, добросовестно, квалифицированно в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора, в том числе Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.1.3. Обеспечить установленную готовность СС и выполнять Работы в соответствии с требованиями пункта 3.2.3. раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) на морских объектах ПДК Киринского ГКМ.

2.1.4. Обеспечить прибытие СС на место ЧС в соответствии с условиями подпункта 3.2.4 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) при возникновении аварий, ЧС на Объектах.

2.1.5. Провести мобилизацию СС, оборудования и материалов, аварийно-спасательного оборудования, материалов для ликвидации разливов нефтепродуктов после получения от Заказчика информации и уведомления в соответствии с пунктом 3.2.3. Статьи 3 настоящего Договора.

2.1.6. Предоставить СС в соответствии с требованиями подпунктов 3.2.1.2 и 3.2.1.3 пункта 3.2 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к Договору) для проверки представителями Заказчика готовности СС к оказанию Услуг и выполнению Работ по Договору.

2.1.7. Аварийно-спасательное формирование и СС должны соответствовать требованиям пунктов 5.1 – 5.2 раздела 5 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.1.8. Выполнять аварийно-спасательные работы в соответствии с условиями Договора и действующими нормативными правовыми актами.

2.1.9. Безотлагательно информировать Заказчика об обстоятельствах, возникающих в ходе оказания Услуг/выполнения Работ, которые могут отрицательно повлиять на сроки, качество и стоимость Услуг/Работ.

2.1.10. Приостановить оказание Услуг/выполнение Работ и незамедлительно уведомить об этом Заказчика, если при оказании Услуг/выполнении Работ по Договору обнаружится невозможность достижения запланированных результатов, либо выявится нецелесообразность продолжения оказания Услуг/выполнения Работ вследствие обстоятельств, не зависящих от Исполнителя. В этом случае Стороны обязаны в течение 10 (десяти) дней рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения оказания Услуг/выполнения Работ полностью или частично.

2.1.11. Участвовать в подготовке и проведении учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах ПДК Киринского ГКМ.

Затраты Исполнителя на проведение учений и тренировок, предусмотренных подпунктом 3.3.1 пункта 3.3 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору) и требующих мобилизации судна из порта Корсаков в акваторию континентального шельфа Охотского моря будут определены Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

Затраты Исполнителя на проведение учений и тренировок, предусмотренных подпунктами 3.3.2 и 3.3.3 пункта 3.3 раздела 3 Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору), включены в стоимость Услуг по настоящему Договору.

2.1.12. Применять силы и средства для ликвидации последствий ЧС на Объектах в соответствии с:

## Продолжение приложения Д

- Планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на УКПГ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на береговых объектах Киринского газоконденсатного месторождения;

- Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- Планом аварийно-спасательного обеспечения Киринского газоконденсатного месторождения ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

2.1.13. Проводить работы по ликвидации последствий ЧС на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме.

2.1.14. Ознакомить работников Исполнителя с перечнем документов в области охраны труда и промышленной безопасности (далее - «ОТ и ПБ») Заказчика, Политикой ПАО «Газпром» и Заказчика, размещенных на сайте по адресу: <http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>.

2.1.15. Обеспечивать соблюдение требований Заказчика привлекаемыми в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору работниками Исполнителя, в том числе работниками соисполнителей/субподрядчиков, а именно требований:

- Трудового кодекса Российской Федерации;

- ФЗ «О безопасности дорожного движения»;

- Политик ПАО «Газпром» и Заказчика в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

- Ключевых правил безопасности ПАО «Газпром»;

- Ключевых принципов и правил безопасности Заказчика;

- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;

- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;

- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;

- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;

- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;

- Положение о порядке допуска сторонних организации к безопасному производству работ на объектах (территории) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;

- других действующих законодательных актов Российской Федерации и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и Заказчика.

2.1.16. Исключить случаи нахождения его работников (включая работников субподрядчиков/соисполнителей, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг/ выполнения Работ по Договору) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (далее - опьянение) в период исполнения ими обязанностей в рамках выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору.

В ходе контроля и предотвращения случаев, связанных с опьянением работников Исполнителя, Стороны обязаны руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами, включая Правила освидетельствования лица, которое управляет транспортным средством, на состояние алкогольного опьянения и оформления его результатов, направления указанного лица на медицинское освидетельствование на состояние опьянения, медицинского освидетельствования этого лица на состояние опьянения и оформления его результатов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 26.06.2008 № 475), приказа Минздрава РФ от 14.07.2003 № 308 и приказа Минздрава РФ от 18.12.2015 № 933н.

2.1.17. Обеспечить применение организационно-технических мероприятий и обоснованных мер предосторожности в процессе выполнения Работ/оказания Услуг на производственных объектах Заказчика.

## Продолжение приложения Д

2.1.18. Устранять нарушения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, выявленных Заказчиком. Документально подтверждать устранение нарушений по каждому пункту. В случае невозможности устранения нарушений в установленные сроки, направить письмо в адрес Заказчика о продлении сроков устранения нарушений с предоставлением компенсирующих мероприятий.

2.1.19. Производить оплату штрафных санкций и возмещение ущерба за нарушения в области производственной безопасности работниками Исполнителя, а также соисполнителей/субподрядчиков.

2.1.20. Возместить Заказчику ущерб, нанесенный вследствие нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

2.1.21. Включать в договоры с субподрядчиками/соисполнителями и контролировать исполнение договоров субподряда в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и документов ПАО «Газпром», Заказчика в области производственной безопасности, аналогичные условиям, предусмотренные настоящим Договором.

2.1.22. Соблюдать требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром». Ознакомить весь персонал, привлеченный к оказанию Услуг, с экологической политикой Заказчика, значимыми экологическими аспектами, размещенными на официальном сайте Заказчика (<http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru>).

2.1.23. Включать в договоры с субподрядчиками/соисполнителями обязательства по соблюдению требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром».

2.1.24. Самостоятельно нести ответственность за допущенные им при оказании Услуг/выполнении Работ нарушения природного, водного законодательства, законодательства об охране атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесенного по вине Исполнителя окружающей среде.

2.1.25. За свой счет обеспечивать осуществление деятельности в области обращения с отходами производства, образующимися при оказании Услуг/выполнении Работ, нести ответственность за любые нарушения, допущенные при осуществлении указанной деятельности.

2.1.26. При оказании Услуг/выполнении Работ ограничить возможное влияние на окружающую среду, в том числе морскую среду, природные ресурсы континентального шельфа, обеспечить предотвращение возможного нанесения ущерба водным биологическим ресурсам, в том числе морским млекопитающим, соблюдать меры по снижению воздействия судов на морских млекопитающих.

2.1.27. В случае размещения Исполнителем любых публикаций, относящихся к деятельности Заказчика, в средствах массовой информации, в корпоративных изданиях, в сети Internet или в любом другом общедоступном месте, Исполнитель обязан предварительно письменно согласовать такую публикацию с Заказчиком до ее размещения.

2.1.28. Направить Заказчику полную и достоверную информацию о цепочке собственников Исполнителя (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также направлять информацию об изменениях в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или исполнительных органах Исполнителя в течение 3 (трех) календарных дней после указанных изменений с подтверждением соответствующими документами, а также по адресу электронной почты, сообщенному дополнительно (с соблюдением требований действующего законодательства об обработке и охране персональных данных и конфиденциальной информации).

В случае наличия в цепочке собственников Исполнителя компаний, акции которых котируются на бирже, допускается предоставление информации о таких бенефициарах только в случае, если доля их участия в уставном капитале Исполнителя составляет более 5%.

2.1.29. Согласовывать письменно с Заказчиком привлечение соисполнителей/субподрядчиков по Договору, а также объем и виды выполняемых ими Работ/оказываемых Услуг. За все действия

## Продолжение приложения Д

и/или бездействия соисполнителей/субподрядчиков ответственность по настоящему Договору перед Заказчиком несет Исполнитель.

Соисполнители/субподрядчики, привлекаемые Исполнителем к выполнению Работ/оказанию Услуг, должны иметь соответствующие лицензии, свидетельства, разрешения, допуски и т.д., необходимые для выполнения данных Работ/оказания Услуг.

При этом Исполнитель обязуется представить Заказчику копии всех необходимых лицензий, допусков и разрешений субподрядчиков (соисполнителей), до их привлечения к оказанию Услуг/выполнению Работ по настоящему Договору.

2.1.30. Нести ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказания Услуг/выполнения Работ соисполнителями/субподрядчиками, за наличие у последних необходимых допусков, лицензий и разрешений, а также соблюдение ими режима конфиденциальности в ходе оказания услуг/выполнения работ. В случае некачественного оказания Услуг/выполнения Работ и/или несоблюдения сроков оказания Услуг/выполнения работ привлеченными Исполнителем соисполнителями/субподрядчиками, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя их замены.

2.1.31. С даты подписания и на всем протяжении действия настоящего Договора до заключения договоров с соисполнителями/субподрядчиками официально направлять письмо Заказчику о получении согласия на заключение договора и привлечение соисполнителей/субподрядчиков в котором указывать: наименование, адрес сторонней организации, объемы, виды и сроки оказания Услуг/выполнения Работ, а также прилагать следующий комплект копий документов на соисполнителей/субподрядчиков: проект договора, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, устав, выписка из ЕГРЮЛ, протокол (решение) о назначении единоличного исполнительного органа, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за прошедший год и последний отчетный период, соответствующие лицензии, в случае если деятельность, составляющая предмет договора, подлежит лицензированию. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя копии других правоустанавливающих и/или правоудостоверяющих документов Исполнителя и привлекаемых им соисполнителей/субподрядчиков.

2.1.32. По заявке Заказчика на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) выполнять Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации отходов, образовавшихся на Объектах Заказчика в ходе проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Исполнителем. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания транспортных накладных Заказчиком.

Исполнитель или сторонняя организация (субподрядчик), осуществляющие работы по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов I - IV классов опасности, должны иметь лицензию на осуществление этой деятельности.

Затраты Исполнителя на Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации нефтесодержащих отходов, предусмотренным настоящим пунктом Договора, в стоимость Услуг по Договору не включены, оплачиваются согласно пункту 6.1. Статьи 6 и пункту 7.3. Статьи 7 настоящего Договора.

2.1.33. Строго соблюдать установленный «Регламент по обращению с отходами», утвержденный Заказчиком.

2.1.34. Обеспечивать обращение с горючими отходами в соответствии с «Правилами противопожарного режима» и другими нормативными документами.

2.1.35. Обеспечивать обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты (должны соответствовать характеру и условиям выполняемых работ) в ходе оказания Услуги и/или выполнения Работ.

2.1.36. Обязуется осуществлять свою деятельность только при наличии всех предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешительных документов.

2.1.37. Исполнитель должен иметь специалистов по охране труда численностью, предусмотренной ст. 217 Трудового кодекса Российской Федерации.

2.1.38. Несет полную ответственность за соблюдение требований производственной безопасности со стороны соисполнителей/субподрядчиков.

## Продолжение приложения Д

2.1.39. Исполнитель проводит проверку знаний требований охраны труда работников в своей комиссии по проверке знаний требований охраны труда.

2.1.40. Исполнитель проводит аттестацию по промышленной безопасности работников в аттестационных комиссиях Ростехнадзора или в аттестационной комиссии Исполнителя.

2.1.41. Соблюдать Условия Банковского сопровождения, установленные в Приложении № 8 к настоящему Договору.

2.1.42. Исполнитель обязуется проводить оценку качества услуг/работ, оказанных третьими лицами (соисполнителями/субподрядчиками), привлекаемыми Исполнителем в целях исполнения Договора, посредством заполнения Анкет об исполнении договоров (далее – Анкеты), поступающих на адрес электронной почты Исполнителя, указанный в функционале банковского сопровождения «Газпромбанк» (акционерное общество) (Банк ГПБ (АО)).

2.1.43. Исполнитель обязуется обязать третьих лиц (соисполнителей/субподрядчиков) включать обязанности по оценке качества услуг/работ в договоры следующих уровней кооперации, заключаемые ими как заказчиками в целях исполнения Договора.

2.1.44. Исполнитель обязуется заполнять Анкеты не позднее 14 (четырнадцати) календарных дней с момента истечения срока исполнения обязательств по договорам, заключенным Исполнителем с третьими лицами (соисполнителями/субподрядчиками), привлекаемыми Исполнителем в целях исполнения Договора.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

3.1. Заказчик принимает во внимание и рассматривает письменные рекомендации Исполнителя, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих риски возникновения разливов нефти и нефтепродуктов. В течение 10-ти рабочих дней даёт письменный ответ о принятых и планируемых мерах по устранению высказанных Исполнителем замечаний и предложений.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю по письменному запросу полную и достоверную информацию об Объектах, необходимую Исполнителю для оказания Услуг/выполнения Работ в соответствии с настоящим Договором.

3.3. Заказчик незамедлительно информирует Исполнителя любым доступным способом в соответствии со Схемой оповещения при угрозе и возникновении аварии/ЧС (Приложение к Плану по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок), утверждённой Заказчиком) о месте возникновения и характере аварии/ЧС, количестве пострадавших, необходимых первоочередных действиях, потенциальных сценариях развития ЧС и связанных с этим опасностях.

Направляет Исполнителю письменное уведомление в виде Заявки на переход (мобилизацию) спасательного судна для решения задач аварийно-спасательного обеспечения (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) для выполнения Работ по Договору.

3.4. При транспортировке, хранении и использовании опасных веществ на Объектах руководствуется в своей деятельности требованиями пожарной, промышленной и экологической безопасности, установленными законодательством Российской Федерации, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ.

3.5. Оказывает Исполнителю содействие в оказании Услуг/выполнении Работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.6. При возникновении ЧС, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов:

3.6.1. Заказчик при необходимости принимает у Исполнителя, самостоятельно или с привлечением третьей стороны, образовавшиеся в ходе ликвидации разливов нефти (далее - ЛРН) отходы. Отходы ЛРН в течение пяти дней с момента подачи Исполнителем Заявки на передачу отходов (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) образовавшихся при ликвидации разливов нефти, должны быть перегружены силами Исполнителя или третьей стороной в специальную тару по согласованию Сторон и в соответствии с техническими возможностями Сторон;

3.6.2. Поручает Исполнителю принять на себя обязательства в соответствии с Заявкой на передачу отходов (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) образовавшихся при

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в период 2022 - 2025 гг.**

НОМЕР РАЗДЕЛА	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗДЕЛА	ОПИСАНИЕ СТАТЕЙ ВХОДЯЩИХ В РАЗДЕЛ
1.	ОБЩЕЕ	<p><b>1.1. Основание для оказания услуг/выполнения работ:</b>  1.1.1. Лицензия на пользование недрами ШОМ 16125 НЭ от 01.08.2016, с целевым назначением и видами работ – разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения.  1.1.2. Требования федеральных нормативных правовых документов по предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море.</p> <p><b>1.2. Заказчик:</b>  ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»</p> <p><b>1.3. Исполнитель: ФГБУ «Морспасслужба»</b></p> <p><b>1.4. Цель оказания услуг/выполнения работ:</b>  1.4.1. Несение аварийно-спасательной готовности (дежурства) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения морских объектах подводного добычного комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – ПДК Киринского ГКМ) на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в соответствии с Календарным планом.  1.4.2. Выполнение аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и нефтепродуктов на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря.</p> <p><b>1.5. Исходные данные:</b>  1.5.1. План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;  1.5.2. План аварийно-спасательного обеспечения Киринского газоконденсатного месторождения ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».</p>
2.	Виды работ, услуг	Оказание услуг по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС), связанных с локализацией и ликвидацией разливов нефти и

Продолжение приложения Д

		<p>нефтепродуктов на морских объектах Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря в период 2022 - 2025 гг.</p>
<p>3.</p>	<p><b>Сроки и порядок выполнения работ, оказания услуг</b></p>	<p><b>3.1. Период оказания услуг / выполнения работ:</b> с 16 июня 2022 года по 15 июня 2025 года.</p> <p>Изменение периодов оказания Услуг в зависимости от особенностей эксплуатации ПДК Киринского ГКМ - по письменному уведомлению Заказчика, с подписанием дополнительного соглашения к Договору;</p> <p><b>3.2. Порядок оказываемых услуг / выполняемых работ:</b></p> <p>3.2.1. Услуги по несению аварийно-спасательной готовности (дежурства) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения (далее – АСО) морских объектов ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря:</p> <p>3.2.1.1. Услуги по несению круглосуточной (24 часа в сутки, 7 дней в неделю) аварийно-спасательной готовности (дежурства) (далее – АСГ) по решению задач аварийно-спасательного обеспечения морских объектов ПДК Киринского ГКМ силами одного спасательного судна с комплектом оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ЛРН) на море, и квалифицированным персоналом в порту Корсаков с готовностью к выходу в море не более 2 (двух) часов.</p> <p>По решению Исполнителя место (район) нахождения спасательного судна может быть изменено, с учетом соблюдения требований пункта 3.2.4. настоящего Технического задания.</p> <p>3.2.1.2. Даты проверки готовности спасательного судна:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проверка готовности к несению АСГ – 14 – 15 июня 2022 г. Место проверки спасательного судна: порт Корсаков, безопасный причал, всегда на плаву, всегда доступный, включая выходные и праздничные дни;</li> <li>- проверки готовности в ходе несения АСГ – ежеквартально, в соответствии с письменным уведомлением Заказчика. Место проверки спасательного судна – по согласованию с Исполнителем.</li> </ul> <p>3.2.1.3. Порт сдачи и порт возврата спасательного судна: порт Корсаков, безопасный причал, всегда на плаву, всегда доступный, включая выходные и праздничные дни.</p> <p>3.2.1.4. В период несения АСГ должна обеспечиваться готовность спасательного судна, при которой вахтенная служба судна должна поддерживать энергетическую установку и другие судовые технические средства, судовые запасы, укомплектованность судна оборудованием ЛРН в</p>

## Продолжение приложения Д

		<p>таком состоянии, при котором обеспечивается выход в море в течении не более 2 (двух) часов.</p> <p>3.2.3. По письменному уведомлению Заказчика Исполнитель мобилизует спасательное судно с комплектом оборудования ЛРН и квалифицированным персоналом на акваторию морских объектов ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря (в ледовый период – в том числе с привлечением ледокола) для выполнения Работ:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- мониторинг акватории месторождений для подтверждения предварительной информации о разливе нефти и нефтепродуктов, непрерывный мониторинг акватории при проведении работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море;</li><li>- проведение аварийно-спасательных работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море.</li></ul> <p>3.2.4. Время прибытия в акваторию Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря – не более 36 часов в навигационный период, не более 48 часов – в ледовый период.</p> <p><b>3.3. Проведение учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на морских объектах Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря</b></p> <p>В период оказания Услуг по Договору обязательными являются:</p> <p>3.3.1. Участие спасательного судна в проведении:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах ПДК Киринского ГКМ на континентальном шельфе в акватории Охотского моря по планам Заказчика;</li><li>- внеплановых учений по ликвидации последствий аварий и ЧС на морских объектах по требованию ПАО «Газпром» и Главного управления МЧС России по Сахалинской области.</li></ul> <p>План учения (тренировки) и задание спасательному судну Заказчик передает Исполнителю не позднее 10 суток до планируемой даты проведения учения (тренировки).</p> <p>3.3.2. Проведение экипажем спасательного судна ежемесячных учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на морских объектах, локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, по плану Исполнителя.</p> <p>Перечень тем судовых учений и тренировок на календарный год согласовывается с отделом ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения Заказчика.</p>
--	--	---

Продолжение приложения Д

		<p>Проведение экипажем спасательного судна учений и тренировок не должно приводить к снижению установленного уровня готовности судна к решению задач АСО морских объектов Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, а также препятствовать техническому обслуживанию морских объектов месторождений.</p> <p>3.3.3. Проведение один раз в год, в навигационный период (июнь – октябрь) в ходе проверки спасательного судна, несущего АСГ на морских объектах Заказчика на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, тактико-специального учения по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море с практической отработкой использования специального оборудования и технических средств.</p>
<p>4.</p>	<p><b>Ссылки на нормативные правовые акты или документы ПАО «Газпром», в соответствии с которыми выполняются работы, оказываются услуги (федеральные законы, законы субъектов Российской Федерации, подзаконные нормативные акты, ведомственные и отраслевые регламентирующие документы, СТО, ГОСТ, инструкции, письма и др.)</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»;</li> <li>- Федеральный закон от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;</li> <li>- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;</li> <li>- Федеральный закон от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;</li> <li>- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 30.12.2020 № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;</li> <li>- Приказ Ростехнадзора России от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</li> </ul>

## Продолжение приложения Д

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Приказ Минтранса РФ от 30.05.2019 № 157 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности»;</li> <li>- Квалификационные требования и методические рекомендации по проведению аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей (утв. Межведомственной комиссией по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке, Протокол от 18.12.1997 № 4);</li> <li>- Закон Сахалинской области от 13.06.2007 № 50-ЗО «О защите населения и территории Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;</li> <li>- Постановление Правительства Сахалинской области от 13.12.2013 № 723 «Об организации и проведении аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на территории Сахалинской области»;</li> <li>- Экологическая политика ОАО «Газпром», утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 25.05.2015 № 21;</li> <li>- СТО Газпром 2-1.4-969-2015 «Номенклатура и объемы аварийного запаса материальных ресурсов, используемых в целях ГО и для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ПАО «Газпром», расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.1-901-2014 «Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Общие положения»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.1-902-2014 «Система аварийно-спасательного обеспечения на море. Организация функционирования»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.4-884-2014 «Подготовка сил и средств аварийно-спасательного обеспечения»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.3-1021-2015 «Организация дежурства сил и средств аварийно-спасательного обеспечения и их применение»;</li> <li>- Экологическая политика ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», утверждена приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 09.08.2017 № 157;</li> <li>- Регламент по оценке готовности подрядных организаций и сервисных компаний к обеспечению экологической безопасности перед их допуском к работе на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержден приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 20 марта 2013 г. № 34.</li> </ul>
--	--	---

Продолжение приложения Д

<p>5.</p>	<p><b>Иные требования (включается дополнительная информация необходимая для исполнения договора)</b></p>	<p><b>5.1. Технические требования к профессиональному аварийно-спасательному формированию и судовладельцу:</b></p> <p>5.1.1. Обязательные требования к профессиональному аварийно-спасательному формированию и судовладельцу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие действующего Свидетельства об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (Свидетельство профессионального аварийно-спасательного формирования), выданного аттестационной комиссией, в том числе: поисково-спасательные работы, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации, со сроком действия минимум до 31 декабря 2022 года;</li> <li>- наличие спасательных судов и технических средств для проведения аварийно-спасательных работ на праве собственности или на ином законном основании;</li> <li>- наличие действующих классификационных и конвенционных документов на спасательные суда, страховых полисов со сроком действия минимум до 31 декабря 2022 года;</li> <li>- наличие спасательных судов, аналогичных привлекаемым к оказанию услуг по предмету договора, для повышения возможности беспрепятственной замены судна (в случае поломки и т.д.);</li> <li>- наличие сертифицированного оборудования для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море;</li> <li>- наличие береговых подразделений (морспецподразделение, спасательное подразделение) и инженерно-технического состава, подготовленного к проведению поисково-спасательных работ, аварийно-спасательных работ по ликвидации последствий морских аварий и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море;</li> <li>- наличие круглосуточной оперативной (дежурной) службы;</li> <li>- наличие специалистов для оказания Услуг/выполнения Работ в установленные сроки и на высоком профессиональном уровне.</li> </ul> <p>5.1.2. Исполнитель не является неплатежеспособным или банкротом, не находится в процессе ликвидации, на его имущество не должен быть наложен арест, его хозяйственная деятельность не должна быть приостановлена, он не имеет задолженности перед федеральным и иным бюджетом;</p> <p>Исполнитель должен исполнять свои обязательства по уплате налогов в бюджеты всех уровней и обязательных платежей в государственные внебюджетные фонды.</p>
-----------	--	---

## Продолжение приложения Д

		<p>5.1.3. Наличие у Исполнителя следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Паспорт поисково-спасательного (аварийно-спасательного) формирования;</li><li>- Свидетельство о праве собственности на спасательные суда, либо договор аренды или иной документ, подтверждающий доступ;</li><li>- Права на управление маломерными судами;</li><li>- Свидетельства о подготовке по программе «Правила пользования газоанализаторами»;</li><li>- Книжки и удостоверения спасателей.</li></ul> <p><b>5.2. Технические требования к спасательному судну и специальному оборудованию:</b></p> <p>5.2.1. Основные требования к спасательному судну:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- судно должно быть построено и обслуживаться под надзором классификационного общества, являющегося членом МАКО (IACS);</li><li>- судно должно иметь право плавать под флагом Российской Федерации;</li><li>- судно должно быть оснащено оборудованием глобальной морской системы связи при бедствии и для обеспечения безопасности (ГМССБ), обеспечивающей прием сигналов бедствия с судов, связь судов с МСКЦ, МСПЦ при проведении операций по поиску и спасанию людей, терпящих бедствие на море, а также передачу судам информации по безопасности мореплавания (навигационной и метеорологической) и служебную радиосвязь;</li><li>- судно должно иметь неограниченный район плавания по классификации Российского морского регистра судоходства (далее по тексту - РМРС);</li><li>- судно должно быть включено в автоматизированную систему мониторинга судов «Виктория» для осуществления контроля местоположения судна со стороны Заказчика;</li><li>- судно должно иметь быстроходную дежурную шлюпку и поисковый прожектор;</li><li>- судно, несущее АСГ в ледовый период (декабрь – май), должно иметь категорию ледового усиления не ниже Arc5;</li><li>- конструкция судна должна обеспечивать безопасную постановку боновых заграждений при волнении моря до 3 баллов;</li><li>- судно должно быть оборудовано системой динамического позиционирования или системой активного управления судном.</li></ul> <p>5.2.2. Основные характеристики -спасательного судна:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Тяговое усилие судна - не менее 35 тонн;</li><li>- Эксплуатационная скорость - не менее 10 узлов;</li><li>- Автономность по воде/продуктам - не менее 30 дней;</li><li>- Автономность по топливу - не менее 20 дней;</li><li>- Площадь открытой грузовой палубы - не менее 80 м<sup>2</sup>.</li></ul>
--	--	---

## Продолжение приложения Д

		<p>Судно должно иметь стационарный танк для сбора нефтесодержащих вод в процессе ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов на море.</p> <p>Судно должно иметь грузоподъемные средства, обеспечивающие использование судового аварийно-спасательного имущества и оборудования.</p> <p>Судно должно иметь не менее 9 дополнительных спальных мест.</p> <p>Судно должно иметь санитарную каюту (1 койко-место).</p> <p>5.2.3. Судно должно иметь на борту оборудование и имущество для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, имеющее современные технические характеристики и позволяющее выполнять работы на континентальном шельфе в акватории Охотского моря, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- морские боны высотой не менее 1,5 м и длиной не менее 250 м.;</li> <li>- бортовой нефтетрал с высотой бонового ограждения не менее 1,5 метра;</li> <li>- не менее двух свободноплавающих нефтесборных систем (с силовыми блоками) суммарной производительностью не менее 100 м<sup>3</sup>/час;</li> <li>- плавучие емкости для сбора нефтепродуктов (не менее 25 м<sup>3</sup>);</li> <li>- ранцевые распылители сорбента – не менее 2 комплектов;</li> <li>- биосорбент или сорбент торфяной – не менее 500 кг;</li> <li>- сорбирующие боны (диаметром не менее 10 см) - не менее 200 м;</li> <li>- сорбирующие материал в рулонах или матах (шириной 1,4 м) - не менее 100 м;</li> <li>- сорбирующие салфетки (400x400x2 мм) - не менее 500 штук;</li> <li>- костюмы нефтяника летний (типа «Тайвек» или аналог) – не менее 30 комплектов;</li> <li>- перчатки защитные (с ПВХ покрытием маслобензостойкие) - не менее 40 пар;</li> <li>- фильтрующие СИЗ органов дыхания - не менее 20 комплектов;</li> <li>- изолирующие СИЗ органов дыхания - не менее 3 комплектов.</li> <li>- пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов (емкость - 100 – 120 л) – 100 штук;</li> <li>- метла – не менее 5 штук;</li> <li>- лопата алюминиевая – не менее 5 штук;</li> </ul> <p>а также другое оборудование и имущество, определенное требованиями Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного</p>
--	--	--

## Продолжение приложения Д

		<p>месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».</p> <p>Исполнителем может быть предложено другое альтернативное оборудование и снабжение с рабочими техническими характеристиками не ниже указанных.</p> <p>5.2.4. Судно должно быть укомплектовано переносными приборами газового анализа и подготовленным персоналом для определения в ходе аварийно-спасательных работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море наличия в воздушной среде вредных примесей - не менее двух комплектов.</p> <p>5.2.5. Судно должно иметь рабочий катер для обеспечения постановки боновых заграждений.</p> <p><b>5.3. Дополнительные требования к спасательному судну:</b></p> <p>5.3.1. До начала мобилизации суда должны быть застрахованы на условиях:</p> <p>Морское страхование корпуса судна (КАСКО) – страхование корпуса и механизмов в пределах, равным тем пределам, которым обычно придерживаются владельцы данного Судна.</p> <p>Страхование ответственности Судовладельца за убытки, причиненные третьим лицам (морское страховое обязательство).</p> <p>Страхование ответственности работодателя жизни и здоровья работников должно покрывать обязательное страховое пособие, требуемое по местному законодательству в районе эксплуатации или в районе, в котором Судовладельцы могут быть обязаны по закону выплачивать пособие.</p> <p>5.3.2. Судовладелец обязан обеспечить в силе всех представленных в пунктах 5.3.1 страховых полисов, а также условие отсутствия права суброгации в отношении Заказчика.</p> <p><b>5.4. Прочие условия</b></p> <p>5.4.1. Все нефтесодержащие воды, собранные в результате локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, утилизируются за счет Заказчика.</p> <p>5.4.2. При подаче предложений, Исполнитель предоставляет:</p> <p>5.4.2.1. Детальную спецификацию на Судно, включая план общего расположения Судна.</p> <p>5.4.2.2. Письмо на бланке Исполнителя с подтверждением предоставления Судна в требуемые сроки оказания услуг.</p> <p>5.4.2.3. Копии договоров всей цепочки Судовладельцев на право оперирования/распоряжения Судном в случае, если Судовладельцем является иная компания от Собственника со сроком окончания не менее чем на весь период работ по данному контракту.</p> <p>5.4.2.4. Копии следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Свидетельство о регистрации Судна (Certificate Of Registration) / Свидетельство о праве собственности;</li></ul>
--	--	--

Продолжение приложения Д

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Свидетельство о праве плавания под флагом РФ (в случае, если Судно зарегистрировано в РФ);</li> <li>- Классификационное свидетельство (Classification Certificate);</li> <li>- Свидетельство о годности к плаванию (Seaworthiness Certificate);</li> <li>- Мерительное свидетельство (Tonnage Certificate);</li> <li>- Свидетельство о минимальном составе экипажа Судна (Minimum Safety Manning Certificate);</li> <li>- Международное Свидетельство о грузовой марке (International Load Line Certificate);</li> <li>- Свидетельство о предотвращении загрязнения атмосферы (Air Pollution Prevention Certificate);</li> <li>- Свидетельство о предотвращении загрязнения нефтью (Oil Pollution Prevention Certificate);</li> <li>- Свидетельство о предотвращении загрязнения сточными водами (Sewage Pollution Prevention Certificate);</li> <li>- Свидетельство о предотвращении загрязнения мусором (Garbage Pollution Prevention Certificate);</li> <li>- Судовое санитарное свидетельство (Shipsanitation controlcertificate);</li> <li>- Свидетельство о безопасности грузового Судна по конструкции (Cargo Ship Safety Construction Certificate);</li> <li>- Свидетельство о безопасности по оборудованию и снабжению (Cargo Ship Safety Equipment Certificate +Form E);</li> <li>- Свидетельство о безопасности по радиооборудованию Судна (Cargo Ship Safety Radio Certificate + FormR);</li> <li>- Документ о соответствии компании МКУБ (Document of compliance);</li> <li>- Свидетельство об управлении безопасностью (Safety Management Certificate);</li> <li>- Свидетельство о страховании или об ином финансовом обеспечении гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью;</li> <li>- Полис о страховании корпуса Судна и механизмов (H&amp;M);</li> <li>- Полис о страховании общей ответственности за убытки, причиненные третьим лицам (P&amp;I).</li> </ul> <p>5.4.2.5 Копии документов о специальной подготовке персонала по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Удостоверения о специальной подготовке спасателей по программе «Ликвидация аварийных разливов нефти. Уровень 1. Исполнитель работ»;</li> <li>- Удостоверения о специальной подготовке спасателей по программе «Ликвидация аварийных разливов нефти. Уровень 2. Руководитель работ на месте действий».</li> </ul>
--	---

Продолжение приложения Д

		5.4.3. Суда должны быть включены в автоматизированную систему мониторинга судов «Виктория» для осуществления контроля местоположения судна со стороны Заказчика.
--	--	--

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов/  
(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Руководитель  
ФГБУ «Морспасслужба»

\_\_\_\_\_/В.И. Чернов/  
(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Продолжение приложения Д

Приложение № 4  
к Договору № ГДШ-3840.04.22  
от «22» апреля 2022 г.

**ФОРМА**

**Заявка**

на переход (мобилизацию) спасательного судна для решения задач  
аварийно-спасательного обеспечения

Руководителю

\_\_\_\_\_  
(наименование АСС/АСФ или  
организации)

В соответствии с договором № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. просим Вас  
направить -спасательное судно \_\_\_\_\_, несущее аварийно-спасательное дежурство, в  
акваторию Киринского ГКМ для выполнения следующих работ (решения следующих задач):

\_\_\_\_\_  
(указать перечень выполняемых работ (решаемых задач)

Расчетное время прибытия спасательного судна \_\_\_\_\_ в акваторию Киринского  
ГКМ «\_\_» часов «\_\_» минут «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Планируемое время привлечения спасательного судна \_\_\_\_\_ составит \_\_\_\_\_  
часов.

При этом сообщаем Вам следующую информацию о планируемых работах (решаемых  
задачах):

Наименование Работ	Место проведения (на каком объекте проводятся)	Порядок проведения Работ	Технические условия проведения Работ, применяемые опасные вещества и их количество	Ответственное лицо Общества, контактный телефон

Подробная информация по организации выполнения работ (решения задач) будет  
направлена в Ваш дополнительно.

Контактные данные ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»:

Телефон 8 (4242) 493-300, факс: 8 (4242) 493-400

E-mail: [office@shelf-dobycha.gazprom.ru](mailto:office@shelf-dobycha.gazprom.ru)

Производственно-диспетчерская служба:

Телефон: (4242) 493-333, (4242) 493-300 доб. 65065, моб. 8 (924) 882-03-25

E-mail: [pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru](mailto:pdsys@shelf-dobycha.gazprom.ru)

\_\_\_\_\_ *должность*

\_\_\_\_\_ *подпись*

\_\_\_\_\_ *расшифровка подписи*

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

**Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»**

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов/

(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

**Руководитель  
ФГБУ «Морспасслужба»**

\_\_\_\_\_/В.И. Чернов/

(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

Межведомственная комиссия по аттестации аварийно-спасательных служб,  
(наименование аттестационной комиссии)  
аварийно-спасательных формирований и спасателей

(МАК)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ 13792

« 02 » декабря 2022 г.

Регистрационный № 43

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональная аварийно-спасательная служба  
федерального государственного бюджетного учреждения

«Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»)\*

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональная аварийно-спасательная служба

Виды аварийно-спасательных работ:

ПСР, АСР ТП, ГзСР, АСР ЛРН (море), АСР ЛРН (терр.).

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Федеральное агентство морского и речного транспорта

(ОГРН 1047796291950, ИНН 7707516988)

Адрес: Проектируемый проезд № 4062, д.4, г. Москва,  
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

Российская Федерация, 115432  
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: решение МАК, протокол заседания от 02.12.2022 № 6

Действительно до: 02 декабря 2025 г.

Председатель аттестационной комиссии:

Н.Н. Гречушкин

Секретарь аттестационной комиссии:

Т.В. Минина



\* Настоящее свидетельство выдано профессиональной аварийно-спасательной службе федерального государственного бюджетного учреждения «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба») в составе профессиональных аварийно-спасательных формирований филиалов ФГБУ «Морспасслужба» в следующем составе:

ПАСФ Балтийского филиала, дислоцированного по адресу 198096, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадка, 1, – на право ведения ПСР, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>, АСР ЛРН (терр.) с объемом на сухопутной территории и водных объектах до 100 тонн, АСР ТП;

ПАСФ Калининградского филиала, дислоцированного по адресу 236003, Российская Федерация, Калининградская область, г. Калининград, ул. Портовая, д. 24, – на право ведения ПСР, АСР ЛРН (море) с объемом до 500 м<sup>3</sup> (включительно), ЛРН (терр.) на сухопутной территории и водных объектах до 100 тонн;

ПАСФ Северного филиала, дислоцированного по адресу 183038, Российская Федерация, Мурманская область, г. Мурманск, Площадь Морского вокзала, – на право ведения ПСР, АСР ТП, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>; ЛРН (терр.) на сухопутной территории и водных объектах свыше 5000 тонн;

ПАСФ Каспийского филиала, дислоцированного по адресу 414016, Российская Федерация, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Водников, д. 22, – на право ведения ПСР, АСР ТП, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>, ЛРН (терр.) на сухопутной территории и водных объектах свыше 5000 тонн;

ПАСФ Азово-Черноморского филиала, дислоцированного по адресу 353901, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Портовая, д.7, – на право ведения ПСР, АСР ТП, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>, ЛРН (терр.) на сухопутной территории и поверхностных водных объектах свыше 5000 тонн;

ПАСФ Приморского филиала, дислоцированного по адресу 690035, Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, причал 44, – на право ведения ПСР, АСР ТП, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>;

ПАСФ Камчатского филиала, дислоцированного по адресу 683000, Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, мыс Сигнальный, – на право ведения ПСР, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 1500 м<sup>3</sup>, ЛРН (терр.) на сухопутной территории и водных объектах до 100 тонн;

ПАСФ Сахалинского филиала, дислоцированного по адресу 694020, Российская Федерация, Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, д.16, – на право ведения ПСР, АСР ТП, АСР ЛРН (море) с объемом свыше 5000 м<sup>3</sup>, ЛРН (терр.) на сухопутной территории и водных объектах до 100 тонн;

Газоспасательной службы Сахалинского филиала, дислоцированной по адресу 694020, Российская Федерация, Сахалинская область, г. Корсаков, ул. Портовая, д.16, – на право ведения газоспасательных работ.



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА**

**ЛИЦЕНЗИЯ**

Серия **МТ-3**

№ **000700**

от **23 апреля 2013 года**

На осуществление **буксировок морским транспортом**  
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Федеральному государственному бюджетному учреждению "Морская спасательная служба"**

(полное наименование и организационно-правовая форма юридического лица (ф.и.о. индивидуального предпринимателя))

**ФГБУ "Морспасслужба"**

(сокращенное наименование юридического лица (данные документа, удостоверяющего личность индивидуального предпринимателя))

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя: **1027739737321**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707274249**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:

**125993, г. Москва, ул. Петровка, д. 3/6, стр. 2**

(адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя))

**район плавания, установленный в представленных судовых документах, указанных в приложении к настоящей лицензии**

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа от №

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа от **20 июля 2018 г.** № **99-о/д**

(дата и номер приказа)

**Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью**

**Начальник Центрального управления государственного речного надзора**



*(Handwritten signature)*

**А.В. Яшкин**

Серия **ДА** № **140867**

## Приложение № 10

к лицензии серии МТ-3 №000700 от 23 апреля 2013 года  
предоставленной ФГБУ «Морспасслужба»  
на основании приказа Центрального УГРН Ространснадзора  
от 23.04.2013 № 21-о/д на осуществление буксировки морским транспортом

Перечень судов, используемых при осуществлении лицензируемого вида деятельности:

№ п/п	Тип судна. Название или бортовой номер судна	№ ИМО или идентификационный номер судна	Основание использования: (свидетельство о праве собственности №_____) (бербоут-чартер/договор аренды №__ от__ до_____) и срок действия свидетельства о праве плавания под флагом РФ	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности
1	Буксир «Капитан Беклемишев»	8724080	Свидетельство о праве собственности на судно № 200258442; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200265044 бессрочно	Буксировки морским транспортом
2	Морской буксир «Меркурий»	7391692	Свидетельство о праве собственности на судно № 200272556; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ МФ-I № 008040 бессрочно	Буксировки морским транспортом
3	Буксир «Дерзкий»	-	Свидетельство о праве собственности на судно МФ-II № 008697; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200287007 бессрочно	Буксировки морским транспортом
4	Буксир «Залив»	-	Свидетельство о праве собственности на судно МФ-II № 003184; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200288537 бессрочно	Буксировки морским транспортом
5	Спасательное «Спасатель Карев»	9497531	Свидетельство о праве собственности на судно № 200235307; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200182897 бессрочно	Буксировки морским транспортом
6	Спасательное «Спасатель Кавдейкин»	9593933	Свидетельство о праве собственности на судно № 200201381; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200270456 бессрочно	Буксировки морским транспортом
7	Спасательное «Спасатель Заборщиков»	9593945	Свидетельство о праве собственности на судно № 200187695; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200187752 бессрочно	Буксировки морским транспортом
8	Судно обеспечения «Капитан Мартышкин»	8418435	Свидетельство о праве собственности на судно № 200261298; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200265122 бессрочно	Буксировки морским транспортом
9	Буксир/ спасательное «Светломор-3»	8606484	Свидетельство о праве собственности на судно № 200196571; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200196583 бессрочно	Буксировки морским транспортом
10	Буксир «Эпрон»	8135007	Свидетельство о праве собственности на судно № 200176684; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200174862 бессрочно	Буксировки морским транспортом

11	Судно обеспечения «Ясный»	8422242	Свидетельство о праве собственности на судно № 200235310; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200182938 бессрочно	Буксировки морским транспортом
12	Буксир/ спасательное «Рубин»	8033883	Свидетельство о праве собственности на судно № 200201695; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ МФ-I № 004381 бессрочно	Буксировки морским транспортом
13	Спасательное «Балтика»	9649237	Свидетельство о праве собственности на судно № 200235223; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200183025 бессрочно	Буксировки морским транспортом
14	Буксир/ спасательное «Лазурит»	8832590	Свидетельство о праве собственности на судно № 200196612; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200196657 бессрочно	Буксировки морским транспортом
15	Буксир/ спасательное «Ирбис»	8422175	Свидетельство о праве собственности на судно № 200187985; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200187879 бессрочно	Буксировки морским транспортом
16	Спасательное «Спасатель Демидов»	9681443	Свидетельство о праве собственности на судно МС-IV № 004917; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200286852 бессрочно	Буксировки морским транспортом
17	Спасательное «Берингов Пролив»	9682411	Свидетельство о праве собственности на судно № 200201324; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200287514 бессрочно	Буксировки морским транспортом
18	Судно обеспечения «Агат»	8418447	Свидетельство о праве собственности на судно № 200199929; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200270443 бессрочно	Буксировки морским транспортом
19	Буксир-спасатель «Атлас»	8724119	Свидетельство о праве собственности на судно № 200201614; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200270435 бессрочно	Буксировки морским транспортом
20	Спасательное «Мурман»	9682423	Свидетельство о праве собственности на судно № 200258308; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200265089 бессрочно	Буксировки морским транспортом
21	Буксир «Выборг»	7042100	Свидетельство о праве собственности на судно № 200190364; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200190329 бессрочно	Буксировки морским транспортом
22	Буксир «СОЮЗ»	8726014	Свидетельство о праве собственности на судно № 200235295; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200182506 бессрочно	Буксировки морским транспортом
23	Буксир «Пенай»	9794628	Свидетельство о праве собственности на судно МС-IV № 004949; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200286894 бессрочно	Буксировки морским транспортом
24	Судно обеспечения (ПБУ) «НЕФТЕГАЗ-55»	8418459	Свидетельство о праве собственности на судно № 200187614; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200187577 бессрочно	Буксировки морским транспортом
25	Буксир «УМКА»	9171620	Свидетельство о праве собственности на судно № 200179920; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200268535 бессрочно	Буксировки морским транспортом
26	Буксир «НАРВАЛ»	9171876	Свидетельство о праве собственности на судно № 200248558; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200248563 бессрочно	Буксировки морским транспортом

27	Буксир «СИВУЧ»	9157820	Свидетельство о праве собственности на судно № 200248618; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200248626 бессрочно	Буксировки морским транспортом
28	Буксир «Гроза»	-	Свидетельство о праве собственности на судно № 200193372; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200193380 бессрочно	Буксировки морским транспортом
29	Буксир «ЗЕНИТ»	-	Свидетельство о праве собственности на судно МФ-II № 008582; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200287041 бессрочно	Буксировки морским транспортом
30	Судно обеспечения «ОТТО ШМИДТ»	8418590	Свидетельство о праве собственности на судно № 200376894; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200376901 бессрочно	Буксировки морским транспортом
31	Буксир «БУРАН»	8227111	Свидетельство о праве собственности на судно № 200310830; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200310849 бессрочно	Буксировки морским транспортом
32	Спасательное «БАХТЕМИР»	9797577	Свидетельство о праве собственности на судно № 200717415; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ № 200717428 бессрочно	Буксировки морским транспортом
33	Теплоход, буксир-толкач «Плотовод-685»	Д-11-1285	Свидетельство о праве собственности на судно АД № 001399; Свидетельство о праве плавания под флагом РФ АД № 001400 бессрочно	Буксировки морским транспортом
34	Водолазное «РЫБИНСК»	9638666	Свидетельство о праве собственности на судно № 200172988; Свидетельство о праве плавания под флагом № 200173019 бессрочно	Буксировки морским транспортом
35	Спасательное «КАЛАС»	9797589	Свидетельство о праве собственности на судно № 200917215; Свидетельство о праве плавания под флагом № 200951960 бессрочно	Буксировки морским транспортом

Приложение к лицензии действует при наличии на судне действующих судовых документов, на основании статьи 14 Кодекса внутреннего водного транспорта и (или) статьи 25 Кодекса торгового мореплавания.

Начальник Центрального  
управления государственного  
речного надзора

(должность уполномоченного лица)

М.П.



(подпись уполномоченного лица)

А.В. Яшкин

(Ф.И.О уполномоченного лица)

**ПАСПОРТ**  
**АТТЕСТОВАННОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО**  
**ФОРМИРОВАНИЯ САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО**  
**БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «МОРСКАЯ СПАСАТЕЛЬНАЯ СЛУЖБА»**  
**(САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА ФГБУ «МОРСПАССЛУЖБА»)**

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Поисково-спасательный район МСПЦ Южно-Сахалинск и районы ответственности национальной системы готовности и реагирования на случай загрязнения нефтью во внутренних морских водах, территориальном море и исключительной экономической зоне РФ.						
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)		Полное и сокращенное наименование учредителя				
15.03.2017		Приказ директора Сахалинского филиала от 15.03.2017г. (с изменениями от 10.02.2020г. № 40)		Федеральное государственное бюджетное учреждение «Морская спасательная служба» (ФГБУ «Морспасслужба»)				
Место дислокации: Сахалинская область		Населенный пункт: г. Корсаков						
Улица: Портовая			Дом: 16		Почтовый индекс: 694020			
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:			Тел.: (42435) 40528, 42290; факс: (42435) 40407; e-mail: <a href="mailto:od_sakh@morspas.com">od_sakh@morspas.com</a>					
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями				
4		3 361		Свидетельства о регистрации государственного права от 16.09.2014г. № 65 АВ 197295, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197296, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197291, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197289, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197293, от 16.09.2014г. № 65 АВ 197294, от 19.02.2016г. № 65-65/002-65/002/015/2015-384/2, от 19.02.2016г. № 65-65/002-65/002/004/2016-187/2				
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек		в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	по списку			спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
64	62	55		22	25	8	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)			
28.04.2020 № 6/1-47			ЦАК Росморречфлота		Протокол от 28.04.2020 № 04/20			

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

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
горноспасательные	-
газоспасательные	-
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 Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	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)	20
Количество спасателей в дежурной смене, человек	4	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	40
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	10
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

## III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Водолаз	Специалист ЛРН	Специалист ПСР	Газоспасатель	Специалист по тушению пожаров	Водитель
13	55	55	-	55	7

## IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
Автотранспорт			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	7/0	7/0	С
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	5/0	5/0	С
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	1/0	1/0	С
Снегоболотоходы	-	-	-
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-

Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Инженерная техника			
Подъемные краны	1	1	С
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	-	-	-
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда, обеспечивающие постановку бонов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт и грузоподъемностью не менее 3 тонн	6	6	С
Водолазные суда	2	2	С
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны	2	2	С
Средства связи			
Радиостанции носимые	41	79	С
Радиостанции стационарные (морские)	33	41	С
Радиостанции стационарные (авиационные)	4	4	С
Радиостанции автомобильные	1	1	С
Спутниковые системы связи	9	9	С
Средства обнаружения пострадавших			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	1	1	С
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	1	1	С
Бинокли	12	12	С
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Дыхательные аппараты	8	55	С
Противогазы	35	35	С
Костюмы защитные	21	21	С

Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	6	20	С
Дозиметры	1	1	С
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	6	6	С
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	1	1	С
Бензопилы	4	4	С
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	4	4	С
Электро- и газосварочное оборудование	4	4	С
Углошлифовальные машинки	4	4	С
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	8	33	С
Теплоотражающие костюмы	1	3	С
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	498	498	С
Мотопомпы пожарные	2	2	С
Пожарные рукава: 51 мм/66 мм/77 мм (м)	51/1580 66/2070	51/1580 66/2070	С
Стволы пожарные ручные	14	201	С
Пенообразователи, л	39 490	39 490	С
Порошок огнетушащий, кг	10 000	10 000	С
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Параютно-грузовые системы	-	-	-
Параюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	24	24	С
Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Плоты спасательные	47	47	С
Суда на воздушной подушке	-	-	-
Спасательные жилеты/спасательные круги	681/70	681/70	С
Имущество для ликвидации разливов нефти			

## Продолжение приложения И

Боны морские (высота стенки от 500 мм до 1100 мм), м	4350	4650	С
Боны морские (высота стенки от 1500 мм до 1800мм), м	2550	2550	С
Боны берегозащитные, м	400	400	С
Боны самонадувные	-	-	-
Нефтетрал	8	8	С
Скиммеры, общая производительность м <sup>3</sup> /ч	1600	1888	С
Устройство для распыления сорбентов	3	3	С
Сорбент, кг	3000	3500	С
Плавучая емкость для нефтесодержащих вод, м <sup>3</sup>	410	410	С
Емкость для нефтесодержащих вод (судовые танки), м <sup>3</sup>	1990	1990	С
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	4	4	С
Средства обеспечения водолазных спусков	4	4	С
Компрессоры	4	4	С
Вентилируемое водолазное снаряжение	8	8	С
Автономное водолазное снаряжение	12	12	С
Подводное телевидение	1	1	С
Подводное освещение	4	4	С
Средства подводной связи	4	4	С
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	1	1	С
Средства для подводной сварки/резки	3	3	С
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	3	3	С
Водолазный гидравлический инструмент	3	3	С
Средства водоотлива, общая производительность м <sup>3</sup> /ч	4742	4742	С
Переносные электростанции	4	4	С
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Спусковые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лебедки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			

Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			
Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	6	6	С
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	11	С
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мешки спальные	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	2	2	С
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавинной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Нефтеперекачивающие системы, общая производительность м <sup>3</sup> /ч	1200	2419	С
Комплекс маяк пожарного «Стрелец»	1	1	С
Передвижной дизельный компрессор ДК-10/10	1	1	С
Парогенератор	3	3	С

Начальник АСФ

Председатель ЦАК Росморречфлота



**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**

№ **03861**

« **22** » июля **2020** г.

Регистрационный № **16/2-1-724**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Газоспасательная служба Профессионального аварийно-спасательного формирования Сахалинского филиала Федерального Государственного Бюджетного Учреждения "МОРСКАЯ СПАСАТЕЛЬНАЯ СЛУЖБА"

(ГСС ПАСФ Сахалинского филиала ФГБУ "МОРСПАССЛУЖБА")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: газоспасательные работы

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: ФГБУ "МОРСПАССЛУЖБА"  
(ОГРН 1027739737321, ИНН 7707274249)

Адрес: ул. Портовая, д.16, г. Корсаков,  
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,  
Сахалинская область, Россия, 694020  
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1  
от 22.07.2020 №05-45пр

Действительно до: 22.07.2023

Председатель аттестационной комиссии: В.В. Антошин

Секретарь аттестационной комиссии: Е.А. Полякова





Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
(ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»)

## ПРИКАЗ

*«22» декабря 2022 г.*

№ *0346*

### **Об утверждении штатно-должностного списка нештатного аварийно-спасательного формирования – аварийно-спасательной группы филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление**

В соответствии с требованиями приказа ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 28.07.2017 № 149 «Об утверждении Положения о нештатном аварийно-спасательном формировании - аварийно-спасательной группе филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление», в целях проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зонах возможных чрезвычайных ситуаций на территории берегового технологического комплекса ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и прилегающих территориях

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить с 01.01.2023 штатно-должностной список нештатного аварийно-спасательного формирования – аварийно-спасательной группы (далее - НАСФ-АСГ) филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление (далее - ФКГДУ) (приложение).

2. Начальнику ФКГДУ Воронину К.С. ознакомить с настоящим приказом подчиненных работников, включенных в состав НАС-АСГ ФКГДУ, посредством системы электронного документооборота.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2023 приказ от 23.08.2022 № 0198 «Об утверждении штатно-должностного списка нештатного аварийно-спасательного формирования – аварийно-спасательной группы филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление».

4. Контроль за исполнением приказа возложить на главного инженера – первого заместителя генерального директора.

**Генеральный директор**

**В.В. Гурьянов**

**ШТАТНО-ДОЛЖНОСТНОЙ СПИСОК  
нештатного аварийно-спасательного формирования –  
аварийно-спасательной группы  
филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» -  
Кириновское газодобывающее управление**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность согласно штатному расписанию	Должность в НАСФ-АСГ ФКГДУ
1.	Латыпов А.А.	Руководитель группы материально-технического снабжения и комплектации филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Кириновское газодобывающее управление (далее – ФКГДУ)	Руководитель НАСФ-АСГ
2.	Уляев Д.Е.	Ведущий инженер группы материально-технического снабжения и комплектации ФКГДУ	Заместитель руководителя НАСФ-АСГ
3.	Перов П.Г.	Ведущий инженер службы по эксплуатации и обслуживанию подводно-добычного комплекса установки комплексной подготовки газа (далее - УКПГ) ФКГДУ	Заместитель руководителя НАСФ-АСГ
4.	Усольцев Р.А.	Ведущий инженер-электроник службы автоматизации телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	Заместитель руководителя НАСФ-АСГ
5.	Хасанов Ш.Р.	Мастер по подготовке газа службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Заместитель руководителя НАСФ-АСГ
6.	Селиверстов И.В.	Ведущий инженер группы информационно-управляющих систем отдела телекоммуникаций и технологической связи (узла связи) ФКГДУ	Заместитель руководителя НАСФ-АСГ

Продолжение приложения Л

№ п/п	Ф.И.О.	Должность согласно штатному расписанию	Должность в НАСФ-АСГ ФКГДУ
7.	Азнабаев А.Р.	Кладовщик участка по хранению материально-технических ресурсов ФКГДУ	Спасатель
8.	Айдимиров Р.М.	Слесарь-сантехник 5 разряда группы по обслуживанию оборудования водоснабжения и водоотведения службы энерговодоснабжения ФКГДУ	Спасатель
9.	Алексеев Д.С.	Слесарь по ремонту технологических установок 4 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
10.	Балакин С.В.	Мастер по подготовке газа службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Спасатель
11.	Безматерных И.Г.	Слесарь по ремонту технологических установок 4 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
12.	Бондарев В.С.	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике 4 разряда службы автоматизации телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	Спасатель
13.	Воронцов В.А.	Слесарь по ремонту технологических установок 5 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
14.	Вяткин И.А.	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5 разряда группы по обслуживанию электрооборудования службы энерговодоснабжения ФКГДУ	Спасатель
15.	Гагин Е.Н.	Диспетчер производственно-диспетчерской службы ФКГДУ	Спасатель
16.	Горовцов М.Ю.	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4 разряда	Спасатель

№ п/п	Ф.И.О.	Должность согласно штатному расписанию	Должность в НАСФ-АСГ ФКГДУ
		группы по обслуживанию электрооборудования службы энергоснабжения ФКГДУ	
17.	Григорьев Е.А.	Оператор по добыче нефти и газа 4 разряда службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Спасатель
18.	Денисов М.Н.	Слесарь-сантехник 5 разряда группы по обслуживанию оборудования водоснабжения и водоотведения службы энергоснабжения ФКГДУ	Спасатель
19.	Донской В.Д.	Инженер-механик 2 категории механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
20.	Инаков А.Б.	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике 4 разряда службы автоматизации телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	Спасатель
21.	Камалов А.Р.	Оператор по добыче нефти и газа 5 разряда службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Спасатель
22.	Кашигин И.А.	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 4 разряда службы обеспечения жизнедеятельности вахтового поселка ФКГДУ	Спасатель
23.	Козлов В.В.	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4 разряда группы по обслуживанию электрооборудования службы энергоснабжения ФКГДУ	Спасатель
24.	Михайлов О.Ю.	Мастер по комплексной автоматизации и телемеханике службы автоматизации	Спасатель

№ п/п	Ф.И.О.	Должность согласно штатному расписанию	Должность в НАСФ-АСГ ФКГДУ
		телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	
25.	Новиков Д.С.	Слесарь по ремонту технологических установок 6 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
26.	Носов А.А.	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике 4 разряда службы автоматизации телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	Спасатель
27.	Панкратов А.И.	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике 5 разряда службы автоматизации телемеханизации и метрологии УКПГ ФКГДУ	Спасатель
28.	Павлушенко А.А.	Слесарь по ремонту технологических установок 4 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
29.	Салимов Т.Н.	Инженер-механик механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
30.	Сивочуб В.А.	Оператор по добыче нефти и газа 5 разряда службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Спасатель
31.	Сличный С.К.	Оператор по добыче нефти и газа 5 разряда службы по добыче газа и газового конденсата УКПГ ФКГДУ	Спасатель
32.	Устинов В.Д.	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 4 разряда службы обеспечения жизнедеятельности вахтового поселка ФКГДУ	Спасатель
33.	Харламов П.С.	Слесарь по ремонту технологических установок 4	Спасатель

№ п/п	Ф.И.О.	Должность согласно штатному расписанию	Должность в НАСФ-АСГ ФКГДУ
		разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	
34.	Четвериков А.В.	Слесарь-сантехник 4 разряда группы по обслуживанию оборудования водоснабжения и водоотведения службы энергводоснабжения УКПГ ФКГДУ	Спасатель
35.	Шалин А.А.	Слесарь по ремонту технологических установок 6 разряда механо-ремонтной службы УКПГ ФКГДУ	Спасатель
36.	Шиликовский А.М.	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 4 разряда группы по обслуживанию электрооборудования УКПГ ФКГДУ	Спасатель

**ОБЪЕКТОВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ  
ПО АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ  
И СПАСАТЕЛЕЙ ПАО «ГАЗПРОМ» (ОАК ГАЗПРОМ 16/3-6)**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ **10778**

« **26** » **октября** **2022** г.

Регистрационный № **16/3-6-94**

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Нештатное аварийно-спасательное формирование - аварийно-спасательная группа филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление**

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

Виды аварийно-спасательных работ: **поисково-спасательные работы**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
ИНН 7725646034, ОГРН 5087746110788**

Адрес: **зд. 1, территория Береговой технологической комплекс Киринское ЗКМ,**

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

**м.о. «Городской округ Ногликский», Сахалинская обл., 694452**

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

Основание: **ОАК ГАЗПРОМ №16/3-6,**

**протокол заседания от 26.10.2022 №7**

Действительно до: **26 октября 2025 г.**

Председатель аттестационной комиссии:

**О.И. Шаповалов**

Секретарь аттестационной комиссии:

**В.Ф. Чурсин**



Приложение Н

ПАСПОРТ  
АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
(ФОРМИРОВАНИЯ)

нештатное аварийно-спасательное формирование - аварийно-спасательная группа филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление (НАСФ-АСГ ФКГДУ)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Опасные производственные объекты и территория берегового технологического комплекса филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Киринское газодобывающее управление и прилегающие к ней территории, расположенные на территории муниципального образования «Городской округ Ногликский», Сахалинская область					
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)		Полное и сокращенное наименование учредителя			
01.01.2018		Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 27.11.2017 № 244		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» ОГРН - 5087746110788, ИНН- 7725646034			
Место дислокации:		Территория Береговой технологический комплекс Киринское ГКМ, муниципальное образование «Городской округ Ногликский», Сахалинская область					
Улица:			Здание: 1		Почтовый индекс: 694452		
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:			телефон начальника: 8(42444)9-90-16 телефон дежурного: 8(42444)9-90-03 e-mail: pds_sakh@shelf-dobycha.gazprom.ru				
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м.		Основания пользования зданиями			
4		788		Договор от 09.05.2018 г. № ГДШ-2/18			
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек		в том числе, по классам квалификации, человек			
по штату	по списку			спасатель	3 класса	2 класса	1 класса
36	36	27		27	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)		Наименование аттестационной комиссии			Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)		
26.10.2022, №10778		ОАК ГАЗПРОМ №16/3-6			26.10.2022, протокол №7		

Продолжение приложения Н

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

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

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:

Режим дежурства спасателей	в рабочее время (с 08.00 до 20.00), вахтовый метод работы	Время сбора дежурной смены (минут)	60
Количество спасателей в дежурной смене, человек	10	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	120
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	-
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			нет

III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Специалист, нефтегазовое дело	Специалист, техническая эксплуатация промышленного оборудования	Слесарь по ремонту технологических установок	Слесарь-сантехник	Оператор по добыче нефти и газа	Другие
5	4	3	3	2	19

Продолжение приложения Н

IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Автотранспорт			
Легковые автомобили/из них оснащенные спецсигналами	-	-	-
Грузовые автомобили/ из них оснащенные спецсигналами	1/-	1/-	аренда
Автобусы/из них оснащенные спецсигналами	1/-	1/-	аренда
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные спецсигналами	-	-	-
Снегоболотоходы	1	1	собственность
Транспортные средства повышенной проходимости	1	1	собственность
Медицинские автомобили/из них оснащенные спецсигналами	-	-	-
Инженерная техника			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора, бульдозеры	1	1	аренда
Экскаваторы, погрузчики	2	2	аренда
Летательные аппараты – не предусмотрено			
Спасательные суда – не предусмотрено			
Средства связи			
Радиостанция УКВ носимая	5	5	оперативное управление
Электромегафон	1	1	собственность
Средства обнаружения пострадавших			
Акустический прибор поиска	2	2	собственность
Средства защиты органов дыхания и кожи			
Самоспасатель изолирующий специального назначения	5	5	собственность
Противогаз гражданский фильтрующий	40	40	собственность
Респиратор универсальный	36	36	собственность
Легкий защитный костюм	40	40	собственность
Мешок прорезиненный для зараженной одежды	2	2	собственность
Шланговый противогаз	2	2	собственность
Респиратор газодымозащитный	10	10	собственность
Приборы химического и радиационного контроля			
Газосигнализатор горючих и взрывоопасных газов	1	1	собственность
Универсальный прибор газового контроля	1	1	собственность
Дозиметр	1	1	собственность
Метеорологический комплект	1	1	собственность
Комплект носимых знаков ограждения	2	2	собственность

Продолжение приложения Н

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>			
Гидростатический аварийно-спасательный инструмент	1	1	собственность
Гидродинамический аварийно-спасательный инструмент	1	1	собственность
Домкрат гидравлический телескопический	1	1	собственность
Шанцевый инструмент:			
лопата штыковая	8	8	собственность
лопата совковая	2	2	собственность
лом	2	2	собственность
кувалда	2	2	собственность
топор, плотницкий	2	2	собственность
пила поперечная	2	2	собственность
кирка-мотыга тяжелая	3	3	собственность
Моторная пила цепная	2	2	собственность
Фонарь электрический	10	10	собственность
Осветительная установка	1	1	собственность
Углошлифовальная машинка	1	1	собственность
Электростанция переносная	1	1	собственность
Ножницы для резки проволоки	2	2	собственность
Бинокль	1	1	собственность
Компас	1	1	собственность
Удлинитель электрический (не менее 50 м)	1	1	собственность
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>			
Боевая одежда и снаряжение пожарного:			
боевая одежда пожарного	10	10	собственность
сапоги защитные кожаные пожарного	10	10	собственность
сапоги защитные кожаные пожарного утепленные	10	10	собственность
шлем-каска пожарного спасателя	10	10	собственность
рукавицы пожарного с крагами	10	10	собственность
топор пожарный поясной с кобурой	10	10	собственность
пояс пожарный спасательный	10	10	собственность
карабин пожарный	10	10	собственность
Пожарная мотопомпа в комплекте:	1	1	собственность
ручной пожарный ствол	2	2	собственность
рукав напорно-всасывающий диаметром 75 мм	1	1	собственность
сетка всасывающая диаметром 80 мм	1	1	собственность
ключ специальный К-80	2	2	собственность
разветвление рукавное трехходовое РТ-70	1	1	собственность
рукав пожарный напорный диаметром 51 мм с головками ГР-50	8	8	собственность
рукав пожарный напорный диаметром 66 мм с головками ГР-70	7	7	собственность
головка переходная ГП 50х70	1	1	собственность
задержка рукавная	2	2	собственность

Продолжение приложения Н

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Пожарный инструмент:			
багор	1	1	собственность
крюк для открывания люка пожарного гидранта	1	1	собственность
лом	1	1	собственность
Огнетушители:			
ОП-10	4	4	собственность
ОУ-5	4	4	собственность
Комплект для резки электропроводов	1	1	собственность
Ранец противопожарный	10	10	собственность
Веревка пожарная спасательная ВПС-50 в чехле	2	2	собственность
Воздуходувка	2	2	собственность
Лестница-штурмовка	1	1	собственность
Зажигательные аппараты	2	2	собственность
Ведро пожарное конусное	5	5	собственность
Средства десантирования с летательных аппаратов – не предусмотрено			
Плавсредства			
Лодка моторная	1	1	собственность
Мотор лодочный	1	1	собственность
Спасательный жилет	10	10	собственность
Имущество для ликвидации разливов нефти – не предусмотрено			
Водолазное оборудование – не предусмотрено			
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ – не предусмотрено			
Горное, альпинистское снаряжение			
Переносной складной штатив-тренога с лебедкой	1	1	собственность
Комплект оборудования для проведения АСР на высоте:			
баул транспортный "V2"	3	3	собственность
карабин стальной классический с муфтой (комплект - 7 штук)	3	3	собственность
индивидуальная страховочная система	3	3	собственность
канат статика диаметром 10-11 мм, длиной 50м	3	3	собственность
спусковое устройство блокирующего типа	3	3	собственность
зажим для подъема по веревке	3	3	собственность
зажим страховочный	3	3	собственность
самостраховка с амортизатором	3	3	собственность
стремя регулируемое	3	3	собственность
косынка спасательная	3	3	собственность
перчатки матерчатые	3	3	собственность
протектор для веревки	2	2	собственность
анкерная петля (локальная)	3	3	собственность
блок-ролик	1	1	собственность
блок-ролик с зажимом	1	1	собственность
блок-ролик двойной	2	2	собственность

Продолжение приложения Н

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ – не предусмотрено			
Медицинское имущество			
Комплект индивидуальный медицинский гражданской защиты КИМГЗ	36	36	собственность
Индивидуальный противохимический пакет	36	36	собственность
Комплект индивидуальный противоожоговый с перевязочным пакетом	36	36	собственность
Санитарная сумка со спецкладкой	1	1	собственность
Набор перевязочных средств противоожоговый	4	4	собственность
Носилки мягкие бескаркасные огнестойкие (огнезащитные)	2	2	собственность
Носилки санитарные складные	2	2	собственность
Шина-воротник транспортная иммобилизационная	1	1	собственность
Матрас иммобилизационный вакуумный	1	1	собственность
Комплект шин транспортных лестничных	1	1	собственность
Мешок дыхательный для ручной ИВЛ	1	1	собственность
Дефибриллятор автоматический	1	1	собственность
Покрывало спасательное изотермическое	4	4	собственность
Средства жизнеобеспечения			
Кружка	36	36	собственность
Ложка	36	36	собственность
Фляга	36	36	собственность
Нож	36	36	собственность
Термос 12 л.	4	4	собственность
Служебные животные – не предусмотрено			
Другое оборудование и снаряжение			
Шлем защитный пластиковый	36	36	собственность
Подшлемник шерстяной	36	36	собственность
Рукавицы брезентовые (перчатки рабочие)	36	36	собственность
Ботинки (сапоги) специальные кожаные	36	36	собственность
Ботинки (сапоги) специальные кожаные утепленные	36	36	собственность
Форменная одежда зима	36	36	собственность
Форменная одежда лето	36	36	собственность
Свитер	36	36	собственность
Теплое нижнее белье	36	36	собственность
Фонарь налобный	36	36	собственность
Рюкзак 60 л	36	36	собственность
Защитные очки	36	36	собственность
Жилет со светоотражательными нашивками	36	36	собственность
Нарукавные повязки белого цвета с указанием должности в составе звена	10	10	собственность
Сапоги резиновые	36	36	собственность
Плащ мужской для защиты от воды	36	36	собственность
Комбинезон защитный типа «Тайвек-Классик»	60	60	собственность

Продолжение приложения Н

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
Одеяло	2	2	собственность
Лента оградительная (250 м)	6	6	собственность

Командир НАСФ-АСГ филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» Кириновское газодобывающее управление

А.А. Латыпов

Генеральный директор ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»



В.В. Гурьянов

Председатель объектовой комиссии Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных формирований и спасателей ПАО «Газпром» (ОАК ГАЗПРОМ №16/3-6)



О.И. Шаповалов

## Приложение П

### Основные характеристики спасательных судов ФГБУ «Морспасслужба» по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в рамках Плана ЛРН на морских объектах

Основные технические характеристики спасательных судов			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
			
Количество /филиала МСС	1 – Сахалинский филиал* 1 – Приморский филиала**	1 - Сахалинский филиал* 1- Северный филиал**	1 - Сахалинский филиал* 1 – Балтийский филиал**
Класс Российского морского регистра судоходства	КМ ★ Arc5 [1] AUT1-ICS OMBO FF3WS DYNPOS-2 EPP salvage ship	КМ ★ Icebreaker 6 [2] AUT1-ICS OMBO FF2WS DYNPOS-2 EPP Tug SDS<60 Salvage ship HELIDECK Oil recovery ship	КМ ★ Arc5 [1] AUT1 FF2WS DYNPOS-2 salvage ship
Район плавания	Неограниченный	Неограниченный, включая Северный морской путь	Неограниченный
Основные размерения: длина x ширина x осадка (м)	73.00 x 16.60 x 5.10	79.88 x 18.41 x 9	79,85 x 16,86 x 4,5
Водоизмещение (т)	3634,0	5818	4573,0
Дедвейт (т)	1182,0	1430	1936,0
Тоннаж: брутто / нетто (рт)	2532 / 759	4766 / 1427	3030,0 / 909,0
Грузовые устройства (тип): грузоподъемность вылет: пр. борт/ лев борт	Электروهидравлические краны 2 x 20 т 15 м / 15 м	Электروهидравлические краны 2 x 20 т 15 м / 15 м	Электروهидравлический кран - 24 т 20 м / 20 м
Буксирная лебедка: тяговое усилие лебедки буксирный тормоз буксирный трос: диаметр / длина	75 тс 50 тс 54,0 мм – 700 м 54,0 мм – 700 м	100 тс 102 тс	100 тс 130 тс 68,0 мм – 1000 м 68,0 мм – 1000 м

Продолжение приложения П

<b>Основные технические характеристики спасательных судов</b>			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
Тяговое усилие судна	71 тс	102 тс	100 тс
Вместимость судовых танков: - судовое топливо (м <sup>3</sup> ) - пресная вода (м <sup>3</sup> )	337,62 78,33	669,9 107,4	440,0 828,0
Объем судовых танков для нефтесодержащих вод (м <sup>3</sup> )	688,6	494,7	500,0
Автономность судна	30 суток	30 суток	30 суток
Скорость хода (узел): максимальная / экономическая	15,0 / 10,0	15,0 / 11,0	14,0 / 11,0
Наличие системы активного управления судном	Система динамического позиционирования	Система динамического позиционирования (DYNPOS-2)	Система динамического позиционирования
Площадь открытой грузовой палубы (м <sup>2</sup> )	299	350	430
Контейнеровместимость (шт)	6	8	8
Главные дизель-генераторы: кол-во x марка x мощность	Wartsila 8L20 – 4 x 1370 кВт Расход топлива 200 г/кВтхч	Wartsila 2 x 2600 кВт Расход топлива 180 г/ кВтхч	Wartsila W8L26 2 x 2610 кВт Расход топлива 189 г/ кВтхч

Продолжение приложения П

Основные технические характеристики спасательных судов			
Проект судна / названия судов	Проект MPSV07 «Спасатель Кавдейкин»* «Спасатель Заборщиков»**	Проект MPSV06, «Берингов пролив» * «Мурман» **	Проект MPSV12 «Калас»*, «Бахтемир»**
Вспомогательная котельная установка	Установки 1000 кВт; – 2 шт. Расход топлива: 200 л/ч	Установка 1500 кВт Расход топлива: 200 л/ч	Установки 1000 кВт; – 2 шт. Расход топлива: 200 л/ч
Средства поиска и спасания людей, трепаящих бедствие на море	Быстроходная дежурная шлюпка, вместимость 6 человек; Быстроходный спасательный катер Arctic-850, вместимость 17 человек; Поисковый прожектор; Спасательная сеть - 2 к-та	Скоростной катер Norsafe-Munin скорость -30уз., вместимость 24чл. Дежурная шлюпка Hateck -RB 450 CSFF с жёстким днищем, вместимостью 6 чел., с подвесным мотором Yamaha 40 Н.Р.	Быстроходная дежурная шлюпка, вместимость 6 человек; Спасательный скоростной рабочий катер вместимость 17 человек; Поисковый прожектор; Спасательная сеть - 2 к-та
Средства тушения пожаров на других судах	Система водяного пожаротушения - 3 ЛС по 1200 м <sup>3</sup> /ч; Система пенотушения - 3 ЛС по 300 м <sup>3</sup> /ч, количество пенообразователя – 10 т; Установка порошкового пожаротушения (1130 кг)	Система водяного пожаротушения: - три насосных агрегата - 1200м <sup>3</sup> /ч или пены с производительностью 300 м <sup>3</sup> /ч.	Система водяного пожаротушения - 3 ЛС по 1200 м <sup>3</sup> /ч; Система пенотушения - 3 ЛС по 300 м <sup>3</sup> /ч, кол-во пенообразователя – 15 т; Установка порошкового пожаротушения (2500 кг)
Водоотливные средства для откачки воды из отсеков аварийного судна	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м <sup>3</sup> /ч	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м <sup>3</sup> /ч	Переносные водоотливные насосы суммарной производительностью 1400 м <sup>3</sup> /ч
Количество спальных мест для экипажа судна	18 x 1 кают	14 x 1 кают	10 x 1 кают 1 x 2 каюта
Количество дополнительных спальных мест	5 x 1 кают 14 x 2 кают для спецперсонала	6 x 1 кают 14 x 2 кают для спецперсонала	2 x 1 каюты 11 x 2 кают для спецперсонала

Продолжение приложения П

<b>СРЕДСТВА ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА МОРЕ</b>			
Помещение для приема пострадавших (санитарная каюта)	Госпиталь - 6 койко-мест; Санитарная каюта – 1 койко-место; Изолятор - 1 койко-место	Госпиталь - 6 койко-мест; Санитарная каюта – 1 койко-место; Изолятор - 1 койко-место	Стационар – 2 койко-места; Изолятор - 1 койко-место
Количество спасенных (с учетом наличия коллективных спасательных средств)	81 человек (28 спальных мест и 53 сидячих мест для спасенных)	101 человек (48 спальных мест и 53 сидячих мест для спасенных)	109 человек (22 спальных места и 87 сидячих мест для спасенных)
Бортовые нефтесборные системы	2 к-та нефтетрала LSC-5C/2800 LAMOR (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)	2 к-та нефтетрала LSC-5C/2800 LAMOR (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)	2 к-та нефтетрала LAMOR Side Collector (стрела 12 м, высота бон. ограждения 1,5 м)
Судовой катер - бонопостановщик	Катер Artic-850 Проект Artic-850 Steयर 2x230 л.с	Катер Lamor 7500C Проект C-inshore Volvo Penta TAMD 31P 300 л.с	Катер Artic-850 Проект Artic-850 Steयर 2x230 л.с
Нефтесборное оборудование	<ul style="list-style-type: none"> <li>- не менее двух свободноплавающих нефтесборных систем (скиммеров) с силовыми блоками суммарной производительностью не менее 100 м<sup>3</sup>/ч;</li> <li>- морские боны высотой не менее 1,5 м, длиной не менее 250 м.;</li> <li>- боны постоянной плавучести не менее 1.2, длина не менее 250 м;</li> <li>- плавучая емкость для сбора нефтепродуктов, объемом не менее 25 м<sup>3</sup> - 1 комплект;</li> </ul>		
Сорбирующие материалы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- биосорбент (сорбент торфяной) - не менее 500 кг;</li> <li>- сорбирующие боны (диаметром не менее 10 см) - не менее 200 м;</li> <li>- сорбирующие материал в рулонах или матах (шириной 1,4 м) - не менее 100 м;</li> <li>- сорбирующие салфетки (400x400x2 мм) - не менее 500 штук;</li> </ul>		
Вспомогательное имущество и оборудование	<ul style="list-style-type: none"> <li>- пластиковые пакеты для сбора нефтезагрязнённых материалов (емкость - 100 – 120 л) – 100 штук;</li> <li>- метла – не менее 5 штук;</li> <li>- лопата алюминиевая – не менее 5 штук;</li> <li>- переносные приборы газового анализа - не менее 2 комплектов</li> </ul>		
Индивидуальные средства защиты	<ul style="list-style-type: none"> <li>- костюмы нефтяника летний (типа «Тайвек» или аналог) - не менее 20 комплектов;</li> <li>- перчатки защитные (с ПХВ покрытием маслбензостойкие) - не менее 40 пар;</li> <li>- фильтрующие СИЗ органов дыхания - не менее 20 комплектов;</li> <li>- изолирующие СИЗ органов дыхания - не менее 3 комплектов.</li> </ul>		

Дополнительно при максимальном разливе:

Судно-сборщик загрязнений (судно-сборщик) объем судовых танков для нефтесодержащих вод (м<sup>3</sup>) не менее 2500 м<sup>3</sup>

## Приложение Р

### Договор № 21/06/22ОТ на оказание услуг по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

г. Корсаков

«21» июня 2022 г.

ФГБУ «Морспасслужба», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Безусова Сергея Александровича, действующего на основании Положения, утвержденного приказом Руководителя ФГБУ «Морспасслужба» и Доверенности № МСС-Д-232/2021 от 20 декабря 2021 года и Индивидуальный предприниматель Тарасов Александр Анатольевич, именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице действующего на основании Свидетельства 65 №0001047907, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании Протокола № 32211429445 от 08.06.2022 года, заключили настоящий Договор (в дальнейшем – «Договор») о нижеследующем:

#### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

- 1.1. В рамках настоящего договора Исполнитель оказывает услуги по сбору, транспортированию и утилизации отходов I-IV классов опасности для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба», а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги на условиях, определенных настоящим Договором.
- 1.2. Заказчик информирует Исполнителя предварительной заявкой с указанием количества и вида отходов.
- 1.3 Место оказания услуг – морские порты и акватории морских портов Сахалинской области (конкретное место оказания услуг по согласованию с Заказчиком) и город Корсаков, улицы: Портовая, дом 16; Свердлова, дом 44; Портовая, дом 23/1.
- 1.4. Объем оказываемых услуг в соответствии со спецификацией (Приложение № 1 к договору).
- 1.5. Срок оказания услуг: в течение 48 часов с момента подачи заявки заказчиком.

#### 2.

#### ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

##### 2.1. Заказчик вправе:

2.1.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим Договором, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

2.1.2. Требовать от Исполнителя представления надлежащим образом оформленной отчетной документации и материалов, подтверждающих исполнение обязательств в соответствии с настоящим Договором.

2.1.3. Запрашивать у Исполнителя информацию о ходе и состоянии оказания услуг.

2.1.4. Проверять качество оказания Исполнителем услуг.

##### 2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Своевременно оплачивать Исполнителю оказанные услуги в полном размере и в срок, установленный настоящим Договором.

2.2.2. Не перегружать контейнеры и бункер сверхустановленной нормы.

2.2.3. Содержать контейнеры и бункер в исправном состоянии, своевременно принимать меры по замене и ремонту, непригодных к эксплуатации.

2.2.4. Обеспечить свободный проезд и манёвр спецтехники Исполнителя к месту оказания услуг.

##### 2.3. Исполнитель вправе:

2.3.1. Требовать своевременной оплаты оказанных услуг в соответствии условиями настоящего Договора.

##### 2.4. Исполнитель обязан:

## Продолжение приложения Р

2.4.1. Сдавать отходы, принятые у Заказчика, на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения на объектах, внесенных в государственный реестр отходов размещения отходов (ГРОРО).

2.4.2. Оказывать услуги по заявкам Заказчика качественно, в объеме и в сроки, предусмотренные настоящим Договором, действующими нормами и правилами выполнения работ, и техническими условиями.

2.4.3. При оказании услуг Исполнитель руководствуется требованиями документов:

- Федеральный закон от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;

- Правила пожарной безопасности в Российской Федерации;

- ГОСТ 30772-2001. Межгосударственный стандарт. Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Термины и определения;

- ГОСТ 30775-2001. Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Классификация, идентификация и кодирование отходов. Основные положения;

- ГОСТ Р 54533-2011. Национальный стандарт Российской Федерации.

Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Руководящие принципы и методы утилизации полимерных отходов;

- иными документами, регулирующими обращение с отходами в Российской Федерации.

2.4.4. Исполнитель в соответствии с Федеральным законом от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» имеет лицензию, выданную Федеральной службой по надзору в сфере природопользования, на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности с наличием видов работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к настоящему договору) № (65)-912-СТБ/П от 06 мая 2019 г..

2.4.5. Исполнитель несет полную ответственность за природоохранную деятельность при оказании услуг с условием исполнения требований, предъявляемых действующим законодательством Российской Федерации.

### 3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

Исполнитель включает в себя все расходы исполнителя, связанные с исполнением договора, в том числе налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, расходы на перевозку, погрузочно-разгрузочные работы, транспортные расходы, уплату таможенных пошлин и других обязательных платежей. Стоимость выполненных Услуг по настоящему Договору определяется Исполнителем в соответствии с Приложением № 1 к настоящему договору.

Цена договора, указанная в пункте 3.1 Договора, является предельно допустимой суммой и не обязывает Заказчика в течение срока действия Договора подавать заявки Исполнителю на поставку всего объема отходов (на весь размер цены Договора), указанного в Спецификации (Приложение № 1 к Договору)

3.2. Оплата за предоставленные услуги производится ежемесячно, на основании акта об оказании услуг и счета, в сроки, указанные в п. 3.3. настоящего Договора.

3.3. Исполнитель не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, выставляет Заказчику акт об оказании услуг и счет, который Заказчик оплачивает в течение 7 (семи) рабочих дней с момента подписания акта оказанных услуг, путем перечисления средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем договоре.

3.4. Цена настоящего договора является твердой предельной суммой, которую Заказчик в соответствии с результатами проведенного запроса котировок согласен и готов выплатить за оказанные услуги, в полном соответствии с условиями настоящего договора.

3.5. При исполнении Договора по предложению Заказчика может быть увеличено или уменьшено предусмотренное Договором количество выполняемых работ, но не более чем на

10%. При этом по **Продолжение приложения Р** Сторон изменяется цена Договора пропорционально дополнительному количеству работ, но не более чем на 10% цены Договора, исходя из цен услуг, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

#### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность согласно условиям настоящего Договора и нормам действующего законодательства Российской Федерации.
- 4.2. В случае неоплаты счетов за оказанные услуги по настоящему договору в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента окончания срока для оплаты, предусмотренного настоящим Договором, Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплаты пени в размере 0,1% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки платежей.
- 4.3. При оказании услуг Исполнитель в случае повреждения или утраты имущества Заказчика обязан возместить Заказчику причиненный ущерб.
- 4.4. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного договором, Заказчик вправе потребовать уплаты неустойки. Размер неустойки за каждый день просрочки устанавливается в размере 0,1% от суммы договора. Исполнитель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Заказчика.
- 4.5. В случае некачественного оказания услуг, предусмотренных договором, Исполнитель обязуется выплатить Заказчику штраф в размере 5% от суммы договора, а также устранить допущенные недостатки. При этом выплата штрафа не освобождает Исполнителя от устранения недостатков, допущенных при оказании услуг.
- 4.6. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему договору, если они предупредили друг друга о наступлении ниже перечисленных обстоятельствах, за три часа до начала оказания услуг:
- невозможность оказания услуг по погодным условиям;
  - иные обстоятельства непреодолимой силы.

#### 4. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 5.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует в течение 12 (двенадцати) месяцев по предварительным заявкам Заказчика, заявка отработывается в течение 48 часов с момента ее подачи исполнителю.
- 5.2. Действие Договора может быть прекращено досрочно по взаимному согласию Сторон, оформляемому в письменной форме.
- 5.3. Любая из Сторон может отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в случае неисполнения другой Стороной своих обязательств в течение более чем 30 (тридцати) календарных дней, письменно известив об этом другую Сторону за 5 (пять) рабочих дней до этого.
- 5.4. Прекращение действия Договора не освобождает Стороны от обязанности возмещения убытков и уплаты штрафных санкций и иной ответственности, установленной настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.
- 5.5. Настоящий Договор, может быть, расторгнут досрочно по заявлению одной из Сторон, направленному другой Стороне не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора.

#### 6. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

- 6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по вопросам, не нашедшим своего разрешения в тексте данного Договора, будут разрешаться путем переговоров на основе действующего законодательства.
- 6.2. По возникшим разногласиям ведется претензионная работа, срок ответа на претензию устанавливается 10 суток с момента получения.

6.3. При не достижении **Продолжение приложения Р** соглашения, стороны по спорному вопросу в процессе переговоров, споры передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Сахалинской области.

## **7. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

7.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

7.2. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством.

7.3. Сторона вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Договора по основаниям, предусмотренным в подп. 6.3.1 и подп. 6.3.2 настоящего Договора, для одностороннего отказа от исполнения отдельных видов обязательств.

7.3.1 Существенными нарушениями Договора для Заказчика считаются:

- оказание Исполнителем услуг ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- нарушение Исполнителем сроков оказания услуг на 5 (пять) календарных дней или более;

- отказ Исполнителя от исполнения Договора полностью или в его части в силу невозможности исполнения своих обязательств в ходе заключенного Договора, который влечет для Заказчика такой ущерб, что он в значительной степени лишается того, на что был вправе рассчитывать при заключении Договора.

7.3.2. Существенными нарушениями Договора для Исполнителя считаются:

- нарушение срока оплаты оказанных услуг на 10 (десять) рабочих дней или более.

7.4. При расторжении Договора по соглашению Сторон Стороны подписывают соглашения о расторжении, в котором при необходимости должен быть предусмотрен порядок взаиморасчетов, срок расторжения Договора и иные необходимые условия.

7.5. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора не позднее чем в течение 3 (трех) рабочих дней с даты принятия указанного решения, направляется Исполнителю по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по юридическому и/или фактическому адресу Исполнителя, указанному в Договоре, а также по адресу электронной почты, либо с использованием иных средств связи и доставки, обеспечивающих фиксирование такого уведомления и получение Заказчиком подтверждения о его вручении Исполнителю. Датой такого надлежащего уведомления признается дата получения Заказчиком подтверждения о вручении Исполнителю указанного уведомления либо дата получения Заказчиком информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, или дата отказа Исполнителя от получения уведомления, зафиксированная почтой или соответствующей службой доставки.

7.6. Решение Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора вступает в силу и Договор считается расторгнутым через 10 (десять) дней с даты надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя об одностороннем отказе от исполнения Договора либо с даты получения Заказчиком информации об отсутствии Исполнителя по его адресу, указанному в Договоре, либо с даты отказа Исполнителя от получения уведомления.

Заказчик обязан отменить не вступившее в силу решение об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в течение десятидневного срока с даты надлежащего уведомления Исполнителя о принятом решении об одностороннем отказе от исполнения Договора устранено нарушение условий Договора, послужившее основанием для принятия указанного решения. Данное правило не применяется в случае повторного нарушения Исполнителем условий Договора, которые в соответствии с гражданским законодательством являются основанием для одностороннего отказа Заказчика от исполнения Договора.

## Продолжение приложения Р

### УНИЦИОНАЛЬНАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких – либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие – либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон Договора, ее аффилированные лица, работники или посредники отказываются от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

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

8.2.1 предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

8.2.2 предоставление каких-либо гарантий;

8.2.3 ускорение существующих процедур;

8.2.4 иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора, соответствующая Сторона

## 9. НАЛОГОВАЯ ОГОВОРКА

9.1. Исполнитель гарантирует, что:

зарегистрирован в ЕГРЮЛ надлежащим образом;

его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем нет дисквалифицированных лиц;

располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по договору, а в случае привлечения подрядных организаций (соисполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы подрядные организации (соисполнители) соответствовали данному требованию;

располагает лицензиями, необходимыми для осуществления деятельности и исполнения обязательств по договору, если осуществляемая по договору деятельность является лицензируемой;

является членом саморегулируемой организации, если осуществляемая по договору деятельность требует членства в саморегулируемой организации;

ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;

ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;

не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;





Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
(ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»)

## ПРИКАЗ

16. июля 2019 г.

№ 0135

**Об утверждении Положения о системе гражданской защиты  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», Положения о  
подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и  
Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской  
обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

В соответствии с требованиями приказа ПАО «Газпром» от 07.07.2016 № 436 «Об утверждении Положения о корпоративной системе гражданской защиты ПАО «Газпром», Положения о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Газпром» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ПАО «Газпром», в целях совершенствования системы гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и подготовки к ведению и ведению гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

**1. Утвердить:**

1.1. Положение о системе гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (приложение № 1).

1.2. Положение о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (приложение № 2);

1.3. Порядок подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (приложение № 3).

2. Признать утратившим силу приказ ООО «Газпром добыча шельф» от 18.04.2017 № 70 «Об утверждении Положения о системе гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и Положения о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»».

3. Заместителям генерального директора по направлениям деятельности, главному бухгалтеру, руководителям структурных подразделений, подчиненных генеральному директору Общества

ознакомиться с настоящим приказом и обеспечить ознакомление подчиненных работников под роспись в течение трех дней с даты утверждения приказа, листы ознакомления направить в отдел ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения.

4. Контроль за исполнением приказа возложить на главного инженера - первого заместителя генерального директора Суетинова А.В.

**И.о. генерального директора**

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke at the bottom.

**В.В. Гурьянов**

**ПОЛОЖЕНИЕ**  
**о системе гражданской защиты**  
**ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение определяет основные принципы, задачи и основы функционирования системы гражданской защиты и распространяется на все структурные подразделения, производственные и административно-хозяйственные объекты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее – Общество).

1.2. Система гражданской защиты (далее – СГЗ) Общества представляет собой совокупность органов управления, сил и средств, резервов материальных и финансовых ресурсов Общества, предназначенных для защиты работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее – ЧС), от последствий террористических актов, а также для защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обусловленных авариями и катастрофами на опасных производственных объектах (далее – ОПО) Общества.

1.3. СГЗ Общества является составной частью корпоративной системы гражданской защиты (далее – КСГЗ) ПАО «Газпром», состоящей из двух подсистем: корпоративной системы гражданской обороны (далее – ГО) и корпоративной системы предупреждения и ликвидации ЧС (далее - «Газ ЧС») ПАО «Газпром».

1.4. Основные принципы организации СГЗ Общества:  
реализация мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию ЧС природного и техногенного характера, на защиту работников и уменьшение материального ущерба от этих ЧС двумя подсистемами СГЗ: подсистемой гражданской обороны (далее - ГО) Общества и подсистемой предупреждения и ликвидации ЧС (далее - «Газ ЧС») Общества;

решение задач в области ГО и защиты от ЧС природного и техногенного характера с учетом специфики производственной деятельности Общества;

заблаговременная подготовка органов управления, сил и средств СГЗ Общества к действиям в условиях ЧС, обеспечению выживания работников Общества в военное время;

обеспечение непрерывного и устойчивого управления СГЗ Общества;

применение принципа «двойного назначения» - возможность применения способов и средств защиты первоочередного жизнеобеспечения и ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее - АСДНР) как при ЧС природного и техногенного характера, так и от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;

согласованное и непрерывное взаимодействие органов управления СГЗ Общества с органами управления КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – РСЧС) и взаимодействующих организаций.

1.5. Финансирование мероприятий СГЗ Общества осуществляется за счет финансовых средств Общества.

## **2. Основные задачи системы гражданской защиты Общества**

2.1. Основными задачами СГЗ Общества являются:

разработка и реализация организационно-технических мероприятий по защите работников и материальных ценностей Общества от ЧС природного и техногенного характера, а также от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;

участие в разработке и реализация целевых и научно-технических программ ПАО «Газпром», направленных на предупреждение ЧС природного и техногенного характера, а также на повышение устойчивости функционирования (далее - ПУФ) ее объектов, существенно необходимых для устойчивого функционирования экономики и выживания населения в военное время;

обеспечение готовности к действиям в условиях ЧС природного и техногенного характера, а также военных конфликтов органов и пунктов управления, систем связи и оповещения, сил и средств СГЗ Общества, предназначенных и выделяемых для предупреждения и ликвидации ЧС (далее - ПЛЧС) на объектах Общества, защиты работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;

взаимодействие с органами управления и силами КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций;

сбор, обработка, обмен и представление установленным порядком информации в области защиты работников и материальных ценностей Общества от ЧС;

оповещение работников Общества об опасностях, возникающих при ЧС, а также в условиях военных конфликтов или вследствие этих конфликтов;

подготовка работников Общества к действиям в условиях ЧС, их обучение способам защиты от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;

прогнозирование и оценка социально-экономических последствий ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества;

создание в целях ГО запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, а также резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации последствий ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества;

осуществление контроля в области ГО, защиты работников и материальных средств Общества от ЧС природного и техногенного характера.

2.2. В случае возникновения опасностей для работников Общества при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при ликвидации на объектах Общества ЧС природного и техногенного характера основными задачами СГЗ Общества являются:

проведение АСДНР на объектах Общества;

эвакуация в безопасные районы работников и неработающих членов их семей, материальных ценностей Общества;

проведение мероприятий по световой маскировке и другим видам маскировки объектов Общества;

первоочередное обеспечение пострадавших работников Общества, включая оказание первой помощи и принятие других необходимых мер;

предоставление работникам Общества защитных сооружений ГО (убежищ, противорадиационных укрытий, укрытий) и средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ);

борьба с пожарами, возникающими на объектах Общества или вблизи них;

обнаружение и обозначение районов, подвергшихся радиоактивному, химическому и иному заражению;

санитарная обработка работников Общества и неработающих членов их семей, специальная обработка техники Общества;

восстановление функционирования необходимых коммунальных служб Общества;

обеспечение устойчивого функционирования производственных объектов Общества.

### **3. Организационные основы функционирования системы гражданской защиты Общества**

3.1. СГЗ Общества состоит из двух подсистем: подсистемы ГО и подсистемы «Газ ЧС».

3.2. Подсистема ГО Общества предназначена для организации работы в области защиты работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при ЧС природного и техногенного характера.

Основные задачи, порядок организации и функционирования, состав органов управления, сил и средств подсистемы ГО Общества определяются Порядком подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (приложение № 3 настоящего приказа).

3.3. Подсистема «Газ ЧС» Общества предназначена для разработки и проведения комплекса мероприятий по предупреждению ЧС, а в случае их возникновения – для защиты работников Общества, оповещения о ЧС населения, проживающего вблизи ОПО Общества, повышения устойчивости функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС, уменьшения материального ущерба и ликвидации последствий ЧС на основе Плана Общества по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Основные задачи, порядок организации и функционирования, состав сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества определяется Положением о ней, (приложение № 2 настоящего приказа).

3.4. СГЗ Общества входит в состав КСГЗ ПАО «Газпром» и действует на двух уровнях:

уровень дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» - уровень Общества;

уровень филиалов - объектовый уровень (филиал Общества – Киринское ГДУ (далее – ФКГДУ).

3.5. Руководство СГЗ Общества осуществляется:

на уровне Общества - генеральным директором Общества;

на объектовом уровне - начальником ФКГДУ.

3.6. Генеральный директор Общества – руководитель СГЗ Общества и начальник ФКГДУ - руководитель подсистемы СГЗ Общества на объектовом уровне несут персональную ответственность за организацию и осуществление мероприятий по ГО, предупреждению и ликвидации ЧС соответственно в Обществе и в ФКГДУ.

Полномочия, права и обязанности руководителей ГО в СГЗ Общества определяются Порядком подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в Обществе.

Полномочия, права и обязанности руководителей в области предупреждению и ликвидации ЧС в СГЗ Общества определяются Положением о подсистеме «Газ ЧС» Общества.

3.7. Каждый уровень СГЗ Общества имеет координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного

управления, эвакуационные органы, комиссии по ПУФ в ЧС военного времени (далее - комиссии по ПУФ), силы и средства, резервы материальных и финансовых средств, системы связи, оповещения и информационного обеспечения.

Их структура, состав и принадлежность соответствуют организационной структуре Общества.

3.8. Координационными органами СГЗ Общества являются:

на уровне Общества – Штаб гражданской обороны (далее - штаб ГО) Общества и Комиссия по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности (далее – КЧС и ОПБ) Общества;

на объектовом уровне – Штаб ГО ФКГДУ и КЧС и ОПБ ФКГДУ.

3.9. Образование, реорганизация и упразднение штабов ГО, КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ, утверждение их председателей и персонального состава осуществляются приказами по Обществу.

Структура, полномочия, основные задачи и порядок организации работы штабов ГО, КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ определяются положениями о них, утверждаемыми приказами по Обществу.

Штаб ГО и КЧС и ОПБ Общества возглавляются главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества.

Штаб ГО и КЧС и ОПБ ФКГДУ возглавляются главным инженером ФКГДУ.

3.10. Постоянно действующими органами управления СГЗ Общества являются:

на уровне Общества – отдел ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения (далее – отдел ГО и ЧС, АСО) Общества;

на объектовом уровне – группа охраны труда и промышленной безопасности (далее – группа ОТ и ПБ) ФКГДУ.

Постоянно действующие органы управления СГЗ Общества являются рабочими органами соответствующих штабов ГО, КЧС и ОПБ и комиссий по ПУФ Общества и ФКГДУ.

Постоянно действующие органы управления СГЗ Общества создаются и осуществляют свою деятельность в соответствии с федеральными нормативными правовыми документами, нормативными документами ПАО «Газпром» и Общества.

Для координации деятельности и организации взаимодействия обособленных структурных подразделений Общества (филиал Общества (г. Москва), служба по организационно-техническому сопровождению (г. Мурманск) и отдел в г. Санкт-Петербург в области ГО, защиты работников и материальных ценностей от ЧС с органами управления СГЗ Комплекса зданий и сооружений (далее - КЗС) ПАО «Газпром» решениями руководителей обособленных подразделений по согласованию с отделом ГО и ЧС, АСО Общества назначаются ответственные должностные лица.

Компетенция, полномочия, структура, задачи и порядок организации работы постоянно действующих органов управления СГЗ Общества определяются:

положением об отделе ГО и ЧС, АСО, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о группе ОТ и ПБ ФКГДУ, согласованным с начальником отдела ГО и ЧС, АСО Общества и утвержденным начальником ФКГДУ;

Начальник отдела ГО и ЧС, АСО Общества является заместителем начальника штаба ГО Общества и заместителем председателя КЧС и ОПБ Общества.

Руководитель группы ОТ и ПБ ФКГДУ является заместителем начальника штаба ГО и заместителем председателя КЧС и ОПБ ФКГДУ.

3.11. Органами повседневного управления СГЗ Общества являются:

на уровне Общества - производственно-диспетчерская служба Общества;

на объектовом уровне - пульт управления установки комплексной переработки газа (далее – УКПГ) ФКГДУ.

Органы повседневного управления СГЗ Общества осуществляют:

обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов Общества в оптимальном режиме при добыче, переработке, транспортировке и распределении газа;

непрерывный оперативно-диспетчерский контроль и управление технологическими режимами функционирования ОПО и других производственных объектов Общества;

обеспечение достоверной информацией руководства Общества и ФКГДУ, их структурных подразделений, а также координационных и постоянно действующих органов управления СГЗ Общества и ФКГДУ об угрозе или фактах возникновения аварий и ЧС на объектах Общества.

Компетенция, полномочия, задачи и порядок организации работы повседневных органов управления СГЗ Общества определяются:

положением о производственно-диспетчерской службе, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о службе по добыче газа и газового конденсата (далее служба СДГ и ГК), утвержденным начальником ФКГДУ.

3.12. Для непосредственного управления ликвидацией последствий ЧС в СГЗ Общества (на уровне Общества) могут создаваться нештатные (временные) органы управления:

оперативный штаб ликвидации последствий ЧС (далее – ОШ ЛЧС);

оперативные группы (далее – ОГ).

В состав нештатных (временных) органов управления включаются члены КЧС и ОПБ Общества, работники отдела ГО и ЧС, АСО и других структурных подразделений Общества в зависимости от вида и характера ЧС.

Структура, основные цели, задачи и порядок организации работы ОШ ЛЧС и ОГ определяются соответствующими Положениями, утверждаемыми приказами по Обществу.

3.13. Работа координационных органов управления, органов повседневного управления, постоянно действующих органов управления, нештатных (временных) органов управления СГЗ Общества организуется на стационарных пунктах управления, расположенных в помещениях административных зданий Общества, оборудованных техническими средствами управления, связи, оповещения и жизнеобеспечения.

В зависимости от обстановки координационные органы управления и нештатные (временные) органы управления Общества могут размещаться на подвижном пункте управления (на базе автомобиля повышенной проходимости), оборудованном техническими средствами управления, связи, оповещения и жизнеобеспечения.

Пункты управления СГЗ Общества должны поддерживаться в постоянной готовности к использованию.

3.14. В состав сил и средств СГЗ Общества входят силы и средства подсистемы ГО Общества и подсистемы «Газ ЧС» Общества к которым относятся:

профессиональные аварийно-спасательные формирования (далее - ПАСФ), нештатные аварийно-спасательные формирования (далее - НАСФ), нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (далее - НФГО), ремонтно-восстановительные бригады (группы) и подразделения обеспечения.

Состав, структура, порядок создания и применения сил СГЗ Общества к реагированию на ЧС и опасности, возникающие при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, определены Порядком подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в Обществе (приложение № 3 настоящего приказа) и Положением о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Общества, (приложение № 2 настоящего приказа).

3.15. Управление СГЗ Общества осуществляется с использованием систем связи и оповещения, представляющих собой организационно-техническую систему сил, средств связи и оповещения, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи, единой корпоративной сети технологической связи, обеспечивающих оперативный прием и передачу информации, относящейся к сфере ГО и предупреждения и ликвидации ЧС, сигналов управления до органов управления и сил СГЗ Общества, а так же сигналов оповещения до населения, проживающего вблизи ОПО Общества.

3.16. Обязанности по организации устойчивого функционирования систем связи и оповещения СГЗ Общества возлагается на:

службу связи;

службу информационно-управляющих систем;

производственный отдел автоматизации,  
в соответствии с положениями о данных структурных подразделениях,  
утвержденных генеральным директором Общества.

3.17. Организация связи в СГЗ Общества с использованием сведений, составляющих государственную тайну и сведений конфиденциального характера, осуществляется в установленном порядке по объединенной сети передачи данных «Атлас», техническим средствам документальной, телефонной и других видов связи, обеспечивающим необходимую степень защиты информации.

3.18. Обязанности по проведению оперативных информационных мероприятий возлагаются:

по информированию работников Общества о действиях в условиях ЧС - на производственно-диспетчерскую службу и отдел ГО и ЧС, АСО Общества;

по информированию населения, проживающего вблизи ОПО Общества о действиях в условиях ЧС - на службу по связям с общественностью Общества.

3.19. Информационное обеспечение функционирования СГЗ Общества и информационное взаимодействие с органами управления и силами КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций осуществляется с использованием средств связи и информационных ресурсов Общества, обеспечивающих сбор, хранение, обработку, анализ и передачу информации по вопросам, относящимся к сфере деятельности подсистем ГО и «Газ ЧС» Общества.

Основными источниками поступления информации, пополнения и актуализации информационной базы являются: органы управления СГЗ Общества, органы управления функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС, взаимодействующих организаций.

3.20. Сбор и обмен информацией в области защиты населения и территорий от ЧС осуществляется в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О Порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказом МЧС России от 26.08.2009 № 496 «Об утверждении Положения о системе и порядке информационного обмена в рамках единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», постановлением Правительства Сахалинской области от 28.09.2012 г. № 471 «О вопросах организации сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории Сахалинской области»,.

3.21. Порядок сбора, прохождения, хранения, защиты, использования и передачи информации, обеспечивающей функционирование СГЗ Общества,

определяется Соглашениями между Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, администрациями муниципальных образований, на территории которых расположены объекты Общества и Обществом об информационном обмене и взаимодействии при решении задач предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и Временным регламентом передачи оперативной информации о чрезвычайных ситуациях в ДОО ОАО «Газпром», утвержденным Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 16.12.2005 г.

3.22. В целях компенсации (смягчения) негативных последствий ЧС в части компенсации ущерба, причиненного материальным ценностям Общества, компенсации возможного вреда, причиненного жизни, здоровью и имуществу работников Общества, Общество заключает со страховыми организациями договоры страхования имущества и ответственности, а также договоры добровольного медицинского страхования работников Общества.

3.23. Организационно-методическое обеспечение функционирования СГЗ Общества осуществляет отдел ГО и ЧС, АСО Общества.

#### **4. Особенности решения задач системы гражданской защиты в области гражданской обороны**

4.1. Решение задач СГЗ Общества в области ГО осуществляется путем выполнения Обществом соответствующих нормативно-технических требований, а также путем организации и проведения мероприятий по ГО.

4.2. Мероприятия по подготовке к защите работников, материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера, разрабатываются и осуществляются заблаговременно в мирное время, с учетом специфики функционирования Общества, а также с учетом развития современных средств поражения, новых способов воздействия и угрозы терроризма, имеющихся финансовых, материальных и трудовых ресурсов.

4.3. Мероприятия по ГО, которые по своему характеру и объему не могут быть осуществлены в мирное время, проводятся в возможно короткие сроки с введением в Российской Федерации (отдельных местностях) военного положения и объявлением мобилизации, а также в условиях военных конфликтов.

4.4. Содержание, объемы и сроки проведения мероприятий по ГО определяются Обществом с учетом экономического и оборонного значения, а также группы по ГО и особенностей территории, на которой расположены объекты Общества.

4.5. Мероприятия по ГО, требующие капитальных вложений и материально-технических средств, предусматриваются Обществом в Целевой программе организации функционирования корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром», плане ГО Общества, планах основных

мероприятий СГЗ Общества на год, а также в других организационно-распорядительных и плановых документах.

## **5. Порядок приведения в готовность системы гражданской обороны и выполнения первоочередных мероприятий по гражданской обороне**

5.1. Приведение в готовность подсистемы ГО Общества, а также выполнение первоочередных мероприятий по ГО осуществляется в ходе приведения в готовность системы ГО в Российской Федерации (с момента объявления состояния войны, фактического начала военных действий или введения Президентом Российской Федерации военного положения) на всей территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях путем доведения соответствующих распоряжений (сигналов) о выполнении первоочередных мероприятий по ГО первой, второй или третьей очереди.

Выполнение первоочередных мероприятий по ГО (с учетом очередности) в Обществе осуществляется при введении в действие Президентом Российской Федерации Плана гражданской обороны и защиты населения Российской Федерации на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях.

Частичная и общая эвакуация работников и материальных ценностей Общества в безопасные районы осуществляется в соответствии с отдельными указами (распоряжениями) Президента Российской Федерации в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Вывод с территорий городов и иных населенных пунктов сил ГО для создания группировки сил в целях проведения АСДНР в очагах поражения осуществляется в соответствии с отдельными распоряжениями (постановлениями) Правительства Российской Федерации.

5.2. С получением распоряжения (сигнала) на выполнение первоочередных мероприятий по ГО первой, второй или третьей очереди руководитель ГО Общества полностью или частично вводит в действие план ГО Общества в части выполнения предусмотренных мероприятий по ГО.

5.3. Приведение в готовность подсистемы ГО Общества включает в себя комплекс мероприятий приведению координационных органов, постоянно действующих органов управления и органов повседневного управления СГЗ Общества, эвакуационных органов, комиссий по ПУФ, ПАСФ, НАСФ и НФГО, а также объектов ГО в готовность к решению возложенных на них задач.

5.4. Ведение ГО в Обществе заключается в выполнении мероприятий по защите работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие них, а также при возникновении ЧС различного характера, и осуществляется на основании соответствующих планов ГО.

## **6. Режимы функционирования органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС»**

6.1. При отсутствии угрозы возникновения ЧС на объектах Общества органы управления и силы подсистемы «Газ ЧС» Общества функционируют в режиме повседневной деятельности.

В зависимости от обстановки, масштаба прогнозируемой или возникшей ЧС, решением руководителей федеральных органов исполнительной власти, Правительства Сахалинской области, органов местного самоуправления муниципальных образований «Город Южно-Сахалинск» и «Городской округ Ногликский», на территории которых могут возникнуть или возникли ЧС, либо к полномочиям которых отнесена ликвидация ЧС, а также Председателя Правления ПАО «Газпром», генерального директора Общества и начальника ФКГДУ для органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества может устанавливаться один из следующих режимов функционирования:

**ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** – при угрозе возникновения ЧС;

**ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ** – при возникновении и ликвидации последствий ЧС.

6.2. Порядок установления режимов функционирования, основные мероприятия, проводимые органами управления и силами подсистемы «Газ ЧС» Общества в различных режимах функционирования, организация руководства АСДНР и порядок привлечения сил и средств для проведения АСДНР при ликвидации последствий ЧС определяются Положением о подсистеме «Газ ЧС» Общества (приложение № 2 настоящего приказа).

## **7. Обучение и подготовка руководящего состава, органов управления и сил системы гражданской защиты, работников в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций**

7.1. Подготовка и обучение (повышение квалификации) работников Общества, включенных в состав координационных органов, органов управления и сил СГЗ в области ГО и защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера, организуются в рамках единой системы подготовки в области ГО и защиты от ЧС и осуществляются по соответствующим видам обучения (по группам лиц, подлежащих обучению) и являются обязательными.

Подготовка и обучение (повышение квалификации) осуществляются в ходе:

обучения (повышения квалификации) по дополнительным профессиональным программам в области ГО и защиты от чрезвычайных ситуаций по группам лиц, подлежащих обучению в соответствии с требованиями приказа ОАО «Газпром» от 29.05.2014 г. № 241 «Об

утверждении Перечня работников ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, проходящих повышение квалификации в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

прохождения курсового обучения работников Общества по месту работы;

прохождения курсового обучения личного состава НАСФ и НФГО;

проведения комплексных, командно-штабных учений (тренировок) и тактико-специальных учений по ГО, предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера.

7.2. Комплексные, командно-штабные учения (тренировки) и тактико-специальные учения проводятся с установленными требованиями руководящих документов периодичностью в целях достижения высокой слаженности органов управления и сил СГЗ Общества при выполнении мероприятий ГО, ликвидации последствий ЧС, совершенствования приемов и способов защиты работников и материальных ценностей от ЧС, а также проверки качества выполнения мероприятий, предусмотренных планом ГО и планом по предупреждению и ликвидации ЧС, оценки фактической готовности органов управления и сил СГЗ Общества к решению задач по предназначению, надежности систем управления, связи и оповещения.

7.3. Подготовка координационных органов, органов управления и сил СГЗ, работников Общества осуществляется в соответствии с Планом основных мероприятий СГЗ Общества, приказом Общества «Об итогах подготовки работников Общества в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций и задачах на год», разрабатываемыми и утверждаемыми генеральным директором Общества ежегодно.

7.4. В целях качественной организации и проведения занятий с работниками, включенными в состав координационных органов, органов управления и сил СГЗ Общества, работниками Общества в области ГО, предупреждения и ликвидации ЧС природного и техногенного характера в Обществе создается учебно-материальная база.

Работа по созданию и совершенствованию учебно-материальной базы Общества осуществляется в соответствии с Планом создания и совершенствования учебно-материальной базы, утверждаемым генеральным директором Общества.

## **8. Финансирование функционирования системы гражданской защиты**

8.1. Финансовое обеспечение выполнения мероприятий по ГО и функционирования деятельности подсистемы «Газ ЧС» Общества осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской

Федерации и нормативных документов ПАО «Газпром» в рамках утвержденных бюджетов доходов и расходов Общества.

8.2. Для выполнения мероприятий по ГО в Обществе создаются запасы запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств (далее – запасы ГО).

8.3. Номенклатура, объем, порядок создания, содержания (хранения), использования и восполнения запасов ГО определяются Положением, утверждаемыми приказом по Обществу.

8.4. Для предупреждения и ликвидации ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества и прилегающих территориях в Обществе создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов.

8.5. Порядок создания, использование и восстановление финансового резерва определяется Положением, утверждаемым приказом по Обществу.

8.6. Номенклатура, объем, порядок создания, содержания (хранения), использования и восполнения аварийного запаса материальных ресурсов для ликвидации ЧС определяется Положением, утверждаемым приказом по Обществу.

8.7. Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению запасов ГО, резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации ЧС осуществляется за счет собственных средств Общества.

8.8. Финансирование отдельных мероприятий по ГО, мероприятий функционирования подсистемы «Газ ЧС» Общества, направленных на повышение готовности органов управления и сил СГЗ Общества к решению задач по предупреждению и ликвидации ЧС, может осуществляться за счет финансовых средств ПАО «Газпром» в рамках Целевой программы организации функционирования корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром».

## **9. Организация надзора и контроля в области гражданской защиты**

9.1. В целях проверки полноты выполнения мероприятий по защите работников, материальных ценностей Общества при военных конфликтах с или вследствие этих конфликтов, а также от ЧС природного и техногенного характера осуществляется надзор и контроль в области гражданской защиты.

9.2. Государственный надзор в области защиты населения и территорий от ЧС осуществляется Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, другими федеральными органами исполнительной власти, в соответствии с нормативными правовыми документами на основании ежегодного плана проверок.

9.3. Корпоративный контроль полноты выполнения мероприятий по защите работников, материальных ценностей Общества при военных конфликтах с или вследствие этих конфликтов, а также от ЧС природного и

техногенного характера КЧС и ОПБ ПАО «Газпром», структурными подразделениями ПАО «Газпром», ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром», ООО Газпром газнадзор», ООО «Газпром газобезопасность» в соответствии с годовым Планом основных мероприятий КСГЗ ПАО «Газпром» и годовым планом работы КЧС и ОПБ ПАО «Газпром», а также, при необходимости, в других случаях.

9.4. В Обществе контроль полноты выполнения мероприятий по защите работников, материальных ценностей Общества при военных конфликта с или вследствие этих конфликтов, а также от ЧС природного и техногенного характера осуществляется в ходе проведения плановых и внеплановых проверок отделом ГО и ЧС, АСО с привлечением специалистов других структурных подразделений Общества в соответствии с годовым Планом основных мероприятий системы гражданской защиты Общества.

9.5. Контроль готовности органов управления, сил и средств к выполнению мероприятий ГО, действиям по предупреждению и ликвидации ЧС осуществляется в ходе проведения КУ, КШУ, ШТ, ТСУ и СУТ.

Приложение № 2  
к приказу ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
от «16» июля 2019 г. № 0135

## ПОЛОЖЕНИЕ

### о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»

#### 1. Общие положения

1.1. Настоящее положение определяет основные задачи, порядок организации и функционирования подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – подсистема «Газ ЧС») ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее – Общество).

1.2. Подсистема предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее – «Газ ЧС») Общества создана и функционирует в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Приказом Минэнерго РФ от 09.06.2011 № 222 «О функциональной подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России» и приказом ПАО «Газпром» от 07.07.2016 № 436 «Об утверждении Положения о корпоративной системе гражданской защиты ПАО «Газпром», Положения о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Газпром» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ПАО «Газпром».

1.3. Подсистема «Газ ЧС» Общества входит в созданную ПАО «Газпром» систему «Газ ЧС» и является составной частью системы гражданской защиты (далее – СГЗ) Общества.

1.4. Подсистема «Газ ЧС» Общества предназначена для разработки и проведения комплекса мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС), а в случае их возникновения – для защиты работников Общества и населения, проживающего вблизи опасных производственных объектов (далее – ОПО) Общества, повышения устойчивости функционирования производственных объектов Общества, минимизации материального ущерба, ликвидации последствий ЧС природного и

техногенного характера на основе Плана Общества по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.5. Действие настоящего Положения распространяется на все структурные подразделения Общества.

## **2. Основные задачи подсистемы «Газ ЧС»**

2.1. Основными задачами подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

реализация целевых и научно-технических программ, направленных на предупреждение ЧС и обеспечение пожарной безопасности в Обществе и повышение устойчивости функционирования производственных объектов Общества;

разработка и реализация нормативных документов, организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности и защиты работников и материальных ценностей Общества от аварий и ЧС;

обеспечение готовности к действиям в условиях ЧС природного и техногенного характера органов и пунктов управления, систем связи и оповещения, сил и средств, предназначенных и выделяемых для предупреждения и ликвидации ЧС (далее - ПЛЧС) и обеспечения пожарной безопасности на объектах Общества;

подготовка работников Общества способам защиты и действиям при ЧС, способам защиты от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов;

сбор, обработка и обмен в установленном порядке информацией в области защиты работников и материальных ценностей Общества от ЧС;

оповещение работников Общества, а также населения, проживающего вблизи ОПО Общества об опасностях, возникающих при ЧС;

прогнозирование угрозы возникновения ЧС, оценка последствий ЧС;

создание резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации последствий ЧС;

взаимодействие с органами управления и силами КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций;

осуществление контроля в области защиты работников и материальных средств Общества от ЧС;

ликвидация последствий ЧС.

2.2. При ликвидации на объектах Общества последствий ЧС природного и техногенного характера основными задачами СГЗ Общества являются:

проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее - АСДНР);

эвакуация в безопасные районы работников и материальных ценностей Общества;

первоочередное обеспечение пострадавших работников Общества, включая оказание первой помощи и принятие других необходимых мер;

восстановление функционирования необходимых коммунальных служб Общества;

обеспечение устойчивого функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС.

### **3. Организационные основы функционирования подсистемы «Газ ЧС»**

3.1. Подсистема «Газ ЧС» Общества действует на двух уровнях:  
уровень дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» - уровень Общества;

уровень филиалов - объектовый уровень (филиал Общества – Киринское ГДУ (далее – ФКГДУ).

3.2. Руководство подсистемой «Газ ЧС» Общества осуществляется:  
на уровне Общества - генеральным директором Общества;  
на объектовом уровне - начальником ФКГДУ Общества.

3.3. Генеральный директор Общества – руководитель подсистемы «Газ ЧС» Общества и начальник ФКГДУ - руководитель подсистемы «Газ ЧС» на объектовом уровне, несут персональную ответственность за организацию и осуществление мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС соответственно в Обществе и в филиале Общества.

3.4. Каждый уровень подсистемы «Газ ЧС» Общества имеет:  
координационные органы;  
постоянно действующие органы управления;  
органы повседневного управления;  
силы и средства;  
резервы финансовых и материальных ресурсов;  
системы связи, оповещения и информационного обеспечения.

Их структура, состав и принадлежность соответствуют организационно-производственной структуре Общества.

На уровне Общества создаются резервы финансовых и материальных ресурсов.

### **4. Координационные органы подсистемы «Газ ЧС»**

4.1. В целях определения основных направлений деятельности подсистемы «Газ ЧС» Общества, организации работ по предупреждению возникновения ЧС природного и техногенного характера, минимизации

ущерба от них, а также координации действий сил и средств при ликвидации ЧС в Обществе создаются координационные органы - Комиссии по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности (далее – КЧС и ОПБ).

4.2. Координационными органами подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

на уровне Общества – КЧС и ОПБ Общества;

на объектовом уровне – КЧС и ОПБ ФКГДУ.

4.3. Основными задачами КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ являются:

разработка предложений по реализации государственной политики в области предупреждения и ликвидации ЧС, обеспечения пожарной безопасности в Обществе;

координация деятельности органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества в целях обеспечения защиты работников, населения и материальных ценностей от ЧС, вызванных авариями, катастрофами, экологическими и стихийными бедствиями, а также террористическими актами и противоправными действиями;

обеспечение согласованности действий подразделений Общества с федеральными органами исполнительной власти, Правительством Сахалинской области, администрацией муниципального образования «Городской округ Ногликский» и организациями при решении вопросов в области предупреждения и ликвидации ЧС, обеспечения пожарной безопасности на объектах Общества;

реализация задач по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах Общества на основе нормативно-правовых актов;

рассмотрение вопросов о привлечении сил и средств к организации и проведению мероприятий по предотвращению и ликвидации ЧС на объектах Общества.

4.4. Создание, реорганизация и упразднение КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ, утверждение их председателей и персонального состава осуществляются приказами по Обществу.

Структура, полномочия, основные задачи и порядок организации работы КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ определяется положениями о них, утверждаемыми приказами по Обществу.

КЧС и ОПБ Общества возглавляется главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества.

КЧС и ОПБ ФКГДУ возглавляется главным инженером ФКГДУ.

## 5. Органы управления подсистемы «Газ ЧС»

5.1. Организация и осуществление мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Обществе возложены на постоянно действующие органы управления подсистемы «Газ ЧС».

5.2. Постоянно действующими органами управления подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

на уровне Общества – отдел ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения (далее – отдел ГО и ЧС, АСО);

на объектовом уровне – группа охраны труда и промышленной безопасности (далее – группа ОТ и ПБ) ФКГДУ.

5.3. Отдел ГО и ЧС, АСО подчиняется генеральному директору Общества, оперативное руководство отделом ГО и ЧС, АСО, как постоянно действующим органом подсистемы «Газ ЧС» Общества, осуществляется главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества - председателем КЧС и ОПБ Общества;

5.4. Основными задачами постоянно действующих органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

разработка и реализация мероприятий по защите работников и материальных ценностей Общества от ЧС природного и техногенного характера;

обеспечение готовности к действиям в условиях ЧС природного и техногенного характера органов и пунктов управления, сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества;

осуществление в установленном порядке сбора и обработки информации в области предупреждения и ликвидации ЧС, а также обмена этой информацией.

5.5. Отдел ГО и ЧС, АСО Общества, группа ОТ и ПБ ФКГДУ являются рабочими органами соответствующих КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ.

5.6. Постоянно действующие органы управления подсистемы «Газ ЧС» Общества осуществляют свою деятельность в соответствии с федеральными нормативными правовыми документами, нормативными документами ПАО «Газпром» и Общества.

5.7. Для координации деятельности и организации взаимодействия обособленных структурных подразделений Общества (филиал Общества (г. Москва), служба по организационно-техническому сопровождению (г. Мурманск) и отдел в г. Санкт-Петербург) в области ГО и ЧС с органами управления СГЗ Комплекса зданий и сооружений (далее - КЗС) ПАО «Газпром» решениями руководителей обособленных подразделений по согласованию с отделом ГО и ЧС, АСО Общества назначаются ответственные должностные лица.

5.8. Компетенция, полномочия, структура, задачи и порядок организации работы постоянно действующих органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества и ФКГДУ определяются:

положением об отделе ГО и ЧС, АСО, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о группе ОТ и ПБ ФКГДУ, согласованным с начальником отдела ГО и ЧС, АСО Общества, и утвержденным начальником ФКГДУ.

5.9. Начальник отдела ГО и ЧС, АСО Общества, руководитель группы ОТ и ПБ ФКГДУ являются заместителями председателей, соответствующих КЧС и ОПБ.

5.10. Задачи по обеспечению надежной и бесперебойной работы производственных объектов Общества при добыче, переработке, подземном хранении, транспортировке и распределении газа в оптимальном режиме, непрерывного оперативно-диспетчерского контроля и управления технологическими режимами функционирования ОПО и другими производственными объектами Общества, обеспечению достоверной информацией руководства Общества и ФКГДУ, а также координационных и постоянно действующих органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества и ФКГДУ об угрозе или возникновения аварий и ЧС возложены на органы повседневного управления подсистемы «Газ ЧС» Общества.

5.11. Органами повседневного управления подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

на уровне Общества - производственно-диспетчерская служба (далее – ПДС) производственно-технического управления Общества;

на объектовом уровне - пульт управления установки комплексной переработки газа (далее – УКПГ) ФКГДУ.

5.12. Основными задачами органов повседневного управления подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

осуществление в установленном порядке сбора и обработки информации в области предупреждения и ликвидации ЧС, а также обмена этой информацией;

оповещение руководящего состава и персонала Общества при возникновении ЧС природного и техногенного характера.

5.13. Компетенция, полномочия, задачи и порядок организации работы повседневных органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества и ФКГДУ определяются:

положением о производственно-диспетчерской службе, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о службе по добыче газа и газового конденсата (далее служба СДГ и ГК), утвержденным начальником ФКГДУ.

5.14. Для организации и непосредственного управления ликвидацией последствий ЧС на базе штатных структурных подразделений Общества на

период ликвидации ЧС (угрозы ЧС) могут создаваться нештатные (временные) органы управления подсистемы «Газ ЧС» Общества:

оперативный штаб ликвидации последствий ЧС (далее – ОШ ЛЧС);

оперативные группы (далее – ОГ).

5.15. В состав ОШ ЛЧС и ОГ включаются члены КЧС и ОПБ Общества, работники отдела ГО и ЧС, АСО, других структурных подразделений Общества в зависимости от вида и характера ЧС.

5.16. Основными задачами ОШ ЛЧС подсистемы «Газ ЧС» Общества являются:

ведение непрерывного контроля и учета данных обстановки в зоне ЧС, ведение учета принятых решений, отданных распоряжений и полученных донесений;

подготовка и представление для утверждения генеральным директором Общества, КЧС и ОПБ Общества, руководителем работ предложений по мероприятиям реагирования, локализации и ликвидации ЧС (угрозы ЧС);

подготовка генеральному директору Общества, КЧС и ОПБ Общества, руководителю работ проектов документов распорядительного характера по вопросам ликвидации ЧС;

организация исполнения решений, принятых КЧС и ОПБ Общества по организации реагирования, локализации и ликвидации ЧС;

организация доведения, контроль качества и своевременности исполнения распоряжений, отданных генеральным директором Общества, руководителем работ в ходе проведения АСДНР, АВР, работ по ликвидации аварийной ситуации;

представление донесений и докладов о ходе локализации и ликвидации ЧС, происшествия в ПАО «Газпром»;

информирование генерального директора Общества, членов КЧС и ОПБ Общества о ходе работ по реагированию, локализации и ликвидации ЧС, происшествия (потенциальных последствиях ЧС);

организация и ведение информационного сопровождения оперативного управления и реагирования на ЧС, происшествия, а также информирования СМИ и общественности (при необходимости) о ходе ликвидации ЧС;

организация взаимодействия с органами управления функциональных подсистем и Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС по вопросам реагирования, локализации и ликвидации ЧС;

составление предусмотренной действующим законодательством отчетной документации для представления в уполномоченные органы исполнительной власти.

5.17. Основными задачами ОГ являются:

организация и проведение непосредственно в зоне ЧС непрерывного контроля и изучения обстановки, оценки характера, масштабов ЧС и

прогнозирования её дальнейшего развития, участие в выявлении причин и источников ЧС;

управление, координация действий и организация взаимодействия сил и средств, привлекаемых к проведению АСДНР, АВР, работ по ликвидации аварийной ситуации в зоне ЧС;

планирование и организация работ по ликвидации ЧС;

установление и поддержание непрерывной и устойчивой связи с ОШ ЛЧС, руководителем работ, подчиненными и взаимодействующими силами;

установление и поддержание непрерывного взаимодействия в зоне ЧС с органами управления и силами функциональных подсистем и Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС, взаимодействующих организаций;

сбор, анализ, обработка и представление в ОШ ЛЧС информации об обстановке в зоне ЧС и прогнозе её развития;

доведение до исполнителей отданных распоряжений, принятых решений;

представление своевременной и полной информации в ОШ ЛЧС о ходе локализации и ликвидации ЧС.

5.18. Временные органы управления (ОШ ЛЧС, ОГ) прекращают свою работу по решению генерального директора Общества, первого заместителя генерального директора-главного инженера Общества после завершения АСДНР, АВР и возвращения в пункты постоянного размещения органов управления, сил и средств подсистемы «Газ ЧС», участвовавших в ликвидации ЧС.

5.19. Структура, основные цели, задачи и порядок организации работы ОШ ЛЧС и ОГ определяются соответствующими Положениями, утверждаемыми приказами по Обществу.

5.20. Работа координационных органов, органов повседневного управления, постоянно действующих органов управления, нештатных (временных) органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества организуется на стационарных пунктах управления, расположенных в административных помещениях Общества, оборудованных техническими средствами управления, связи, оповещения и жизнеобеспечения.

В зависимости от обстановки координационные органы, органы повседневного управления, постоянно действующие органы управления и нештатные (временные) органы управления Общества могут размещаться на подвижном пункте управления (на базе автомобиля повышенной проходимости), оборудованном техническими средствами управления, связи, оповещения и жизнеобеспечения.

Пункты управления подсистемы «Газ ЧС» Общества поддерживаются в постоянной готовности к использованию. Ответственность за организацию поддержания пунктов управления в постоянной готовности к использованию

возлагается на постоянно действующие органы управления подсистемы «Газ ЧС» Общества.

5.21. Стационарные пункты управления подсистемы «Газ ЧС» Общества размещаются:

повседневные пункты управления подсистемы «Газ ЧС» Общества:

основной пункт управления - гостиничный комплекс «Мега палас», ул. Детская, 4: ПДС – кабинет № 304, КЧС и ОПБ (ОШ ЛЧС) Общества – кабинет № 303;

запасный пункт управления – бизнес центр «Квартал», ул. Курильская, 40.

повседневные пункты управления подсистемы «Газ ЧС» ФКГДУ:

основной пункт управления - служебно-эксплуатационный блок (далее - СЭБ) УКПГ ФКГДУ: орган повседневного управления - помещение пульта УКПГ, КЧС и ОПБ ФКГДУ – актовый зал;

запасный пункт управления - кабинет 203 (начальник отдела телекоммуникаций и технологической связи) поз. 55, промышленной базы.

Подвижный пункт управления подсистемы «Газ ЧС» ФКГДУ - автомобиль по решению начальника ФКГДУ, из числа техники группы транспортного обеспечения.

## **6. Силы и средства подсистемы «Газ ЧС»**

6.1. К силам и средствам подсистемы «Газ ЧС» Общества относятся специально подготовленные силы и средства Общества и организаций, оказывающих услуги на договорной основе, предназначенные и выделяемые (привлекаемые) для ПЛЧС, осуществления наблюдения и контроля за состоянием ОПО, проведения диагностических и профилактических работ.

6.2. В состав сил и средств подсистемы «Газ ЧС» на уровне Общества, входят:

6.2.1. дежурная группа (специалисты) арктического военизированного отряда Оренбургской военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов ООО «Газпром газобезопасность».

Основной задачей дежурной группы является осуществление контроля безопасного ведения буровых работ на буровых установках ООО «Газпром флот».

6.2.2. аварийно-спасательные суда (далее – АСС) профессионального аварийно-спасательного формирования (далее – ПАСФ) в акватории Южно-Киринского месторождения.

АСС ПАСФ, оказывающего в буровой сезон услуги (на договорной основе) по несению аварийно-спасательной готовности и выполнению аварийно-спасательных работ.

АСС ПАСФ в акватории Южно-Кириного месторождения входят в состав сил постоянной готовности подсистемы «Газ ЧС» Общества, предназначенными для оперативного реагирования на ЧС и проведения работ по их ликвидации и оснащаются специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом и материалами с учетом обеспечения проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее – АСДНР) в зоне ЧС непрерывно в течение не менее 3 суток.

Основными задачами АСС ПАСФ в акватории Южно-Кириного месторождения, являются:

несение АСС круглосуточной аварийно-спасательной готовности вблизи буровых установок;

выполнение силами АСС при возникновении на буровых установках и судах аварий и чрезвычайных ситуаций работ по эвакуации людей с гибнущих (аварийных) буровых установок и судов, поиску и спасанию людей, терпящих бедствие на море, оказанию помощи аварийным буровым установкам и судам в тушении пожаров, борьбе за непотопляемость, передаче на аварийные суда аварийно-спасательного имущества и электроэнергии, буксировке аварийных судов, снятии аварийных судов с мели, локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море.

Время приведения АСС в готовность к действиям по назначению - не более 10 минут.

#### 6.2.3. АСС ПАСФ в порту Корсаков.

АСС ПАСФ, оказывающего услуги (на договорной основе) по несению аварийно-спасательной готовности и выполнение аварийно-спасательных работ на морских объектах Кириного ГКМ.

Основными задачами АСС ПАСФ являются:

несение АСС, укомплектованным оборудованием ЛРН, подводным телеуправляемым аппаратом (далее - ROV-аппарат) и квалифицированным персоналом, круглосуточной аварийно-спасательной готовности в порту Корсаков;

выполнение силами АСС при возникновении на объектах Кириного ГКМ аварий и чрезвычайных ситуаций работ по визуальному и техническому поиску аварийных участков на морских объектах Общества, мест возникновения утечек газа и газового конденсата, локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море, техническому обеспечению проведения инспекций подводного оборудования скважин, подводно-добычных комплексов и подводных трубопроводов.

Время приведения АСС в готовность к действиям по назначению - не более 2 часов.

6.2.4. транспортно-буксирные суда (далее – ТБС) и суда обеспечения (далее – СО), привлекаемые к выполнению задач аварийно-спасательного обеспечения.

К выполнению задач аварийно-спасательного обеспечения привлекаются суда, используемые ООО «Газпром флот» (в том числе на договорной основе) в буровой сезон для обеспечения работы буровых установок.

Основными задачами ТБС и СО являются:

проведение поисково-спасательных работ на море;

оказание помощи аварийным судам, терпящим бедствие на море.

Время приведения ТБС и СО в готовность к выполнению задач АСО – не более 30 минут.

#### 6.2.5. резервная группа ПАСФ.

Резервная группа ПАСФ, оказывающего услуги (на договорной основе) по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с ликвидацией и предотвращением пожаров, спасением персонала, разливами нефти, нефтепродуктов на объектах берегового технологического комплекса (далее – БТК) ФКГДУ (пункт дислокации – пгт. Ноглики).

Основными задачами резервной группы ПАСФ являются:

усиление группировки сил и средств подсистемы «Газ ЧС» ФКГДУ, в ходе ликвидации последствий ЧС;

выполнение работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах БТК ФКГДУ, а также в прибрежной зоне, в устьях рек и ручьев, в заливах и на прилегающей к объектам береговой линии.

#### 6.2.6. группа связи ОШ ЛЧС.

Группа связи ОШ ЛЧС формируется из числа работников службы связи и службы информационно-управляющих систем Общества.

Основной задачей группы связи ОШ ЛЧС является организация бесперебойной связи органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества с органами управления КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС, органами управления подсистемы «Газ ЧС» ФКГДУ, а также ОГ в ходе ликвидации последствий ЧС.

#### 6.2.7. группа транспортного обеспечения ОШ ЛЧС.

Группа транспортного обеспечения ОШ ЛЧС формируется из числа работников транспортного отдела Общества и работников организации, оказывающей услуги (на договорной основе):

по выполнению воздушных перевозок служебных пассажиров и воздушному мониторингу объектов Общества;

автотранспорта для перевозки персонала Общества.

Основными задачами группы транспортного обеспечения ОШ ЛЧС являются:

транспортное обеспечение КЧС и ОПБ, органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества при организации и в ходе выполнения работ по локализации и ликвидации последствий ЧС;

воздушный мониторинг производственных объектов Общества;

срочная эвакуация пострадавших и больных в медицинские учреждения и оперативная доставка грузов воздушным транспортом.

#### 6.2.8. группа охраны.

Группа охраны формируется из числа работников частного охранного предприятия (далее – ЧОП), оказывающего услуги (на договорной основе) по охране офисных помещений, арендуемых Обществом.

Основной задачей группы охраны является охрана офисных помещений, арендуемых Обществом в г. Южно-Сахалинск, в том числе с принятием соответствующих мер реагирования на сигнальную информацию, поступающую от технических средств охраны.

6.3. В состав сил и средств подсистемы «Газ ЧС» на объектовом уровне входят:

#### 6.3.1. аварийно-спасательная группа ПАСФ (далее – АСГ ПАСФ).

АСГ ПАСФ, оказывающего услуги (на договорной основе) по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ на БТК ФКГДУ.

АСГ ПАСФ входит в состав сил постоянной готовности подсистемы «Газ ЧС» Общества, предназначенными для оперативного реагирования на ЧС и проведения работ по их ликвидации и оснащается специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом и материалами с учетом обеспечения проведения АСДНР в зоне ЧС непрерывно в течение не менее 3 суток.

Основными задачами АСГ ПАСФ являются:

несение аварийно-спасательного дежурства;

выполнение аварийно-спасательных работ при возникновении аварий, чрезвычайных ситуаций, связанных с ликвидацией и предотвращением пожаров, спасением персонала, разливов нефти и нефтепродуктов.

Время приведения АСГ ПАСФ в готовность к действиям по назначению:

дежурная смена (в составе 5 человек) – 1 минута;

АСГ ПАСФ (в полном составе) – 30 минут.

#### 6.3.2. нештатное аварийно-спасательное формирование - аварийно-спасательная группа (далее - НАСФ-АСГ) ФКГДУ.

НАСФ-АСГ ФКГДУ формируется из числа работников ФКГДУ.

Основными задачами НАСФ-АСГ ФКГДУ являются:

проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ по ликвидации ЧС на территории БТК ФКГДУ и прилегающих территориях;

восстановление функционирования систем жизнеобеспечения объектов БТК ФКГДУ;

6.3.3. ремонтно-восстановительная бригада (далее – РВБ).

РВБ - формируется из числа работников ФКГДУ.

Основными задачами РВБ являются:

проведение ремонтно-восстановительных работ на объектах ФКГДУ;

проведение работ по ликвидации последствий аварий.

6.3.4. группа связи.

Группа связи формируется из числа работников ФКГДУ.

Основными задачами группы связи являются:

организация бесперебойной связи в ходе ликвидации последствий ЧС;

ремонт и восстановление работоспособности систем связи.

6.3.5. химико-аналитическая группа.

Химико-аналитическая группа формируется из числа работников ФКГДУ.

Основными задачами химико-аналитической группы являются:

отбор проб, определение физико-химических показателей состава, свойств газа горючего природного, конденсата газового стабильного, этиленгликоля, метанола, дизельного топлива и масел;

проведение количественного химического анализа питьевой, очищенной сточной, природной подземной воды.

6.3.6. группа автомобильной и специальной техники.

Группа автомобильной и специальной техники формируется из числа работников ФКГДУ и организаций, оказывающих (на договорной основе) транспортные услуги и услуги по предоставлению технологического автотранспорта и спецтехники.

Основными задачами группы транспортного обеспечения являются:

своевременный вывоз эвакуируемого персонала ФКГДУ из опасных зон, в том числе участие в медицинской эвакуации пострадавших;

доставка сил и средств, запасов материальных ресурсов подсистемы «Газ ЧС» к местам проведения АСДНР;

вывоз из зоны ЧС материальных ценностей;

поддержание в проезжем состоянии дорог и дорожных сооружений, оборудовании объездов и обходов;

проведение инженерных работ.

6.3.7. группа медицинского обеспечения.

Группа медицинского обеспечения формируется из числа работников ФКГДУ и организации, оказывающей услуги (на договорной основе) по медицинскому обеспечению.

Основными задачами группы медицинского обеспечения являются:

оказание пострадавшим в результате ЧС первой помощи;

сортировка пострадавших с целью оказания им необходимой квалифицированной и элементов специализированной медицинской помощи;

эвакуацией пострадавших в лечебные заведения для стационарного лечения.

#### 6.3.8. группа утилизации отходов ЛЧС.

Группа утилизации отходов ЛЧС формируется из числа работников ФКГДУ и организаций, оказывающих услуги (на договорной основе) по предоставлению технологического автотранспорта и спецтехники и услуги по обращению с отходами производства и потребления при эксплуатации Киринского ГКМ.

Основными задачами группы утилизации отходов ЛЧС являются сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение отходов, связанных с аварийными разливами нефтепродуктов и химреагентов на морских и береговых объектах Киринского ГКМ.

#### 6.3.9. группа охраны.

Группа охраны формируется из числа работников Филиала ПАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Хабаровске и работников организации, оказывающей услуги (на договорной основе) по охране вахтового жилого комплекса берегового технологического комплекса ФКГДУ.

Основной задачей группы охраны является организация и проведение мероприятий, направленных на поддержание порядка и безопасности, обеспечение охраны материальных ценностей при угрозе и возникновении ЧС.

6.35. Привлечение сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества к ликвидации ЧС осуществляется по решению руководителя подсистемы «Газ ЧС» Общества или ФКГДУ на соответствующем уровне в соответствии с Планом Общества по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

6.36. Для выполнения работ по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов на объектах Общества могут привлекаться (на договорной основе) аварийно-спасательные формирования ООО «Газпром газобезопасность», входящей в состав сил РСЧС федерального уровня и составляющих основу сил постоянной готовности системы «Газ ЧС» ПАО «Газпром».

6.36. Для выполнения специальных видов работ по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов (нефтепроводов) и оборудования производственных объектов Общества на договорной основе могут привлекаться специализированные организации.

## **7. Финансирование обеспечения функционирования подсистемы «Газ ЧС». Создание резервов финансовых и материальных ресурсов**

7.1. Финансовое обеспечение функционирования повседневной деятельности подсистемы «Газ ЧС» осуществляется за счет средств Общества в рамках утвержденных бюджетов доходов и расходов.

7.2. Для ликвидации ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества и прилегающих территориях в Обществе создаются резервы финансовых и материальных ресурсов.

7.3. Резерв финансовых ресурсов для ликвидации ЧС (далее - финансовый резерв) предназначен для финансирования:

- проведения спасательных и неотложных аварийно-восстановительных работ;

- проведения ремонтно-восстановительных работ;

- выявления последствий чрезвычайной ситуации для окружающей среды, третьих лиц и компенсации причиненного ущерба;

- работы государственной комиссии по расследованию аварии на объектах Общества;

- иных мероприятий, связанных с предупреждением и ликвидацией чрезвычайных ситуаций.

7.4. Создание, использование и восстановление финансового резерва определяется Положением, утверждаемым приказом по Обществу.

7.5. Ответственность за организацию работы по созданию, использованию и восстановлению финансового резерва возлагается на финансово-экономическое управление Общества.

7.6. Резерв материальных ресурсов для ликвидации ЧС состоит из материалов и оборудования аварийного запаса и запасов средств индивидуальной защиты и другого имущества ГО, аварийно-спасательных, продовольственных, медицинских средств и средств пожаротушения.

7.7. Ответственность за организацию работы по созданию, содержанию (хранению), использованию и восполнению аварийного запаса возлагается на службу материально-технического снабжения и комплектации Общества.

7.8. Ответственность за организацию работы по созданию, содержанию (хранению), использованию и восполнению запасов средств индивидуальной защиты и другого имущества ГО, аварийно-спасательных, продовольственных, медицинских средств и средств пожаротушения возлагается на отдел ГО и ЧС, АСО Общества.

7.9. Номенклатура, объем, порядок создания, содержания (хранения), использования и восполнения резерва материальных ресурсов определяется Положением, утверждаемым приказом по Обществу.

7.11. В случае недостаточности собственных финансовых и материальных ресурсов Общества для ликвидации последствий возникшей ЧС направляется ходатайство в ПАО «Газпром» о выделении дополнительных финансовых средств и материальных ресурсов.

## **8. Система связи, оповещения и информационного обеспечения**

8.1. Управление подсистемой «Газ ЧС» заключается в целенаправленной деятельности всех органов управления по подготовке сил к действиям и руководству ими при угрозе и возникновении ЧС.

8.2. Управление подсистемой «Газ ЧС» включает:

определение задач и порядка работы органов управления и сил в различных режимах функционирования;

организацию и осуществление мероприятий по поддержанию и приведению в готовность органов управления и сил;

указание мест, порядка развертывания и работы ПУ, систем связи, оповещения;

непрерывный сбор, анализ, отображение данных обстановки;

принятие решений;

постановку задач подчиненным;

планирование действий;

организацию и поддержание взаимодействия, управления и мероприятий обеспечения;

практическую работу в подчиненных органах управления и силах по оказанию им помощи и контролю за выполнением поставленных задач.

8.3. Управление подсистемой «Газ ЧС» осуществляется с использованием систем связи и оповещения, представляющих собой организационно-техническую систему сил и средств связи, оповещения, каналов сети связи общего пользования и ведомственных сетей связи, единой корпоративной сети технологической связи, обеспечивающую оперативные прием и передачу информации по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, сигналов оповещения органов управления и сил, а так же сигналов оповещения для населения, проживающего вблизи ОПО Общества.

8.4. Основными задачами системы связи являются:

обеспечение оповещения населения;

обеспечение устойчивой связи с вышестоящим органом управления «Газ ЧС», а также органов управления с ОГ и силами подсистемы «Газ ЧС»;

техническое обеспечение своевременного оповещения ОГ и сил подсистемы «Газ ЧС» об угрозе воздействия поражающих факторов источника ЧС;

обеспечение связи с силами подсистемы «Газ ЧС», проводящими разведку в зоне ЧС;

обеспечение связи при осуществлении взаимодействия органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» при ведении ими АСДНР в зоне ЧС.

8.5. Информационное обеспечение функционирования СГЗ Общества и информационное взаимодействие с органами управления и силами КСГЗ ПАО «Газпром», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций осуществляется с использованием средств связи и информационных ресурсов Общества, обеспечивающих сбор, хранение, обработку, анализ и передачу информации по вопросам, относящимся к сфере деятельности подсистем ГО и «Газ ЧС» Общества.

Основными источниками поступления информации, пополнения и актуализации информационной базы являются: органы управления СГЗ Общества, органы управления функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС, взаимодействующих организаций.

8.6. Порядок сбора, прохождения, хранения, защиты, использования и передачи информации между органами управления СГЗ Общества и органами управления Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС определяется Соглашениями между Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, администрациями муниципальных образований, на территории которых расположены объекты Общества и Обществом об информационном обмене и взаимодействии при решении задач предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и Табелем срочных донесений ОАО «Газпром» по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий бедствий, аварий и катастроф.

8.7. Порядок сбора, прохождения, хранения, защиты, использования и передачи информации между органами управления подсистемы «Газ ЧС» Общества и органами управления корпоративной системы предупреждения и ликвидации ЧС ПАО «Газпром» определяется Временным регламентом передачи оперативной информации о чрезвычайных ситуациях в ДОО ОАО «Газпром», утвержденным Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 16.12.2005 г.

## **9. Подготовка руководящего состава, органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС», работников Общества в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций**

9.1. Подготовка координационных органов, органов управления и сил СГЗ, работников Общества осуществляется в ходе:

прохождения повышения квалификации в области ГО и защиты от ЧС;  
курсового обучения работников Общества в области ГО и защиты от ЧС по месту работы;

проведения комплексных, командно-штабных учений (тренировок) и тактико-специальных учений по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

9.2. Прохождению повышения квалификации в области ГО и защиты от ЧС подлежат:

генеральный директор Общества, начальник ФКГДУ – в институте развития ФГБВОУ ВО «Академия гражданской защиты МЧС России», ОКОУ ДПО «Учебно-методический центр по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности Сахалинской области» (далее – ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области») - в течение года после назначения на должность, в дальнейшем не реже 1 раза в 5 лет;

председатели КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ – в институте развития ФГБВОУ ВО «Академия гражданской защиты МЧС России», частном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «Учебный центр ПАО «Газпром»» (далее - ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром»»), ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - в течение года после назначения председателем КЧС и ОПБ, в дальнейшем не реже 1 раза в 5 лет;

члены КЧС и ОПБ Общества и ФКГДУ – в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром», ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - в течение года после включения в состав КЧС и ОПБ;

работники отдела ГО и ЧС, АСО Общества, группы ОТ и ПБ ФКГДУ – в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром»», ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - в течение первого года работы, в дальнейшем повышение квалификации проводится не реже 1 раза в 5 лет;

работники ПДС Общества – в ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - в течение первого года работы;

руководители эвакуационных органов - в институте развития ФГБВОУ ВО «Академия гражданской защиты МЧС России», ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром»», ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области», на курсах гражданской обороны МКУ «Управление по делам ГО и ЧС города Южно-Сахалинска»;

руководители групп занятий по ГО и ЧС - в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром»», в ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области», на курсах гражданской обороны МКУ «Управление по делам ГО и ЧС города Южно-Сахалинска», - при назначении руководителем группы занятий по ГО и ЧС;

руководители НФГО - в ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - при назначении руководителем НАСФ;

руководитель (заместители руководителя) НАСФ-АСГ ФКГДУ - в ОКОУ ДПО «УМЦ по ГО, ЧС и ПБ Сахалинской области» - при назначении руководителем (заместителем руководителя) НАСФ-АСГ ФКГДУ;

работники, приобретающие статус спасателя – в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром» - при подготовке для включения в состав НАСФ ФКГДУ;

спасатели, входящие в состав НАСФ – в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром» - при периодической (1 раз в 3 года) и/или внеочередной аттестации;

работники Общества и ФКГДУ, включенные в состав службы радиационной безопасности (далее – РБ) Общества – в ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром» - при включении в состав службы РБ;

9.3. Ответственность за организацию планирования обучения по дополнительным профессиональным программам в области ГО и защиты от ЧС и учет возлагается на отдел ГО и ЧС, АСО Общества. Ответственность за организацию планирования командировочных и иных расходов на обучение по дополнительным профессиональным программам в области ГО и защиты от ЧС возлагается на управление по работе с персоналом Общества.

9.4. Порядок прохождения обучения по дополнительным профессиональным программам в области ГО и защиты от ЧС утверждается ежегодно приказом по Обществу.

9.5. Подготовка работников Общества в области ГО и защиты от ЧС организуется ежегодно в ходе курсового обучения непосредственно по месту работы и является обязательным для всех работников Общества.

9.6. Цель курсового обучения работников в области ГО и защиты от ЧС - повышение практической направленности подготовки всех категорий работников Общества к действиям при угрозе и возникновении опасностей, присущих ЧС и военным конфликтам, в том числе, по сигналу «ВНИМАНИЕ ВСЕМ!».

9.7. Подготовка организуется в составе учебных групп по программам, разрабатываемым для всех категорий обучаемых.

9.8. Ответственность за организацию курсового обучения работников Общества и методическое руководство (разработка программ курсового обучения, определение состава учебных групп и их руководителей) возлагается на отдел ГО и ЧС, АСО. Ответственность за качество подготовки обучаемых возлагается на руководителей учебных групп.

9.9. Итоги подготовки работников Общества в области ГО, защиты от ЧС за прошедший год, задачи на новый учебный год, состав учебных групп и их руководители утверждаются приказом по Обществу.

9.10. Комплексные учения (далее – КУ), командно-штабные учения (далее – КШУ), штабные тренировки (далее – ШТ) и тактико-специальные учения (далее – ТСУ) проводятся в целях достижения высокой слаженности

органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества при ликвидации последствий ЧС, совершенствования приемов и способов защиты работников и материальных ценностей от ЧС, а также проверки качества выполнения мероприятий, предусмотренных планами действий по предупреждению и ликвидации ЧС, гражданской обороны, оценки фактической готовности органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества к решению задач по предназначению, надежности систем управления, связи и оповещения. Специальные учения или тренировки по противопожарной защите (далее - СУТ) проводятся с целью практического обучения органов управления и сил, ПАСФ и работников Общества действиям по предупреждению пожаров, обязанностям и мерам безопасности при возникновении пожара.

9.11. Периодичность проведения учений и тренировок с органами управления и силами подсистемы «Газ ЧС» Общества:

КУ продолжительностью до 2 суток - 1 раз в 3 года;

КШУ продолжительностью до 1 суток - 1 раз в год;

ШТ продолжительностью до 1 суток - 1 раз в год;

СУТ по противопожарной защите продолжительностью до 8 часов - 1 раз в год;

ТСУ с ПАСФ постоянной готовности продолжительностью до 8 часов - 1 раз в год.

ТСУ с ПАСФ, НАСФ-АСГ ФКГДУ, НФГО - продолжительностью до 8 часов - 1 раз в 3 года.

9.12. Ответственность за качество подготовки и проведения учений и тренировок возложить на:

КУ, КШУ, ШТ, ТСУ с ПАСФ и НАСФ - отдел ГО и ЧС, АСО Общества;

СУТ по противопожарной защите - службу промышленной и пожарной безопасности Общества.

9.13. Подготовка координационных органов, органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС», работников Общества осуществляется в соответствии с организационно-методическими указаниями подготовке органов управления и сил СГЗ Общества, Планом основных мероприятий СГЗ Общества на год.

9.14. В целях качественной подготовки координационных органов, органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества, работников Общества в области гражданской обороны предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Обществе создается учебно-материальная база.

Ответственность за организацию работы по созданию учебно-материальной базы и ее использованию в процессе подготовки координационных органов, органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества возлагается на отдел ГО и ЧС, АСО.

Работа по созданию и совершенствованию учебно-материальной базы Общества осуществляется в соответствии с Планом создания и совершенствования учебно-материальной базы, утверждаемым генеральным директором Общества.

## **10. Режимы функционирования подсистемы «Газ ЧС» и осуществляемые мероприятия**

10.1. При отсутствии угрозы возникновения ЧС на объектах Общества органы управления и силы подсистемы «Газ ЧС» Общества функционируют в режиме **ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ** (при нормальной производственно-промышленной, радиационной, химической, биологической (бактериологической), сейсмической и гидрометеорологической обстановке, при отсутствии эпидемий, эпизоотий и эпифитотий).

10.2. В зависимости от обстановки, масштаба прогнозируемой или возникшей ЧС для органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества решением генерального директора по представлению КЧС и ОПБ Общества (ФКГДУ) устанавливается один из следующих режимов функционирования:

**ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** - при угрозе возникновения ЧС;

**ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ** - при возникновении и ликвидации ЧС.

10.3. При введении режима ЧС устанавливается объектовый уровень реагирования на чрезвычайную ситуацию (далее - уровень реагирования).

10.4. Режим функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** или режим функционирования **ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ** может устанавливаться как для всех, так и для отдельных органов управления и сил

10.5. Приказом Общества о переводе органов управления и сил в режим функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** (**ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ**) определяются:

обстоятельства, послужившие основанием для введения режима;

перечень органов управления и сил, переводимых в режим повышенной готовности (ЧС);

уровень реагирования (при введении режима ЧС);

границы зоны ЧС (при введении режима ЧС);

перечень мер по обеспечению защиты населения и работников Общества от ЧС или организации работ по ее ликвидации;

должностные лица, ответственные за осуществление мероприятий по предупреждению ЧС, или руководитель работ по ликвидации ЧС.

10.6. При устранении обстоятельств, послуживших основанием для введения на объектах Общества режима функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** (**ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ**), генеральный директор

Общества отменяет установленные режимы функционирования органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества.

10.7. Основными мероприятиями, проводимыми органами управления и силами подсистемы «Газ ЧС» Общества, являются:

а) в режиме функционирования ПОВСЕДНЕВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ осуществляется планирование и заблаговременное проведение комплекса организационных, инженерно-технических и специальных мероприятий, направленных на предупреждение ЧС, снижение риска их возникновения, сохранение здоровья работников, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения;

прогнозирование возможных ЧС, осуществляемое на основе информации, поступающей от структурных подразделений Общества, обеспечивающих мониторинг окружающей среды и промышленной безопасности на производственных объектах Общества, а также информации от органов управления функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций;

сбор, обработка и обмен в установленном порядке информацией в области защиты населения и территорий от ЧС и обеспечения пожарной безопасности;

разработка и реализация локальных нормативных документов, организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности и защиты работников и материальных ценностей Общества от аварий и ЧС;

реализация целевых и научно-технических программ, направленных на предупреждение ЧС и обеспечение пожарной безопасности в Обществе и повышение устойчивости функционирования производственных объектов Общества;

подготовка органов управления, сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества к действиям в ЧС, обеспечение их деятельности и поддержание в постоянной готовности;

пропаганда знаний в области защиты населения и территорий от ЧС и обеспечения пожарной безопасности;

организация подготовки работников Общества к действиям при возникновении ЧС и обучение способам защиты от ЧС;

создание, размещение, хранение и восполнение резервов материальных ресурсов и финансовых средств для ликвидации последствий ЧС;

осуществление контроля в области защиты работников и материальных ценностей Общества от ЧС и обеспечения пожарной безопасности;

проведение мероприятий по подготовке к эвакуации работников Общества, материальных ценностей в безопасные районы, их размещению, а также жизнеобеспечению работников Общества при ЧС;

ведение статистической отчетности о ЧС, участие в расследовании причин аварий и катастроф, а также выработке мер по устранению причин подобных аварий и катастроф;

разработка и своевременное уточнение плана действий по предупреждению и ликвидации ЧС Общества;

создание страхового фонда документации, предназначенного для проведения аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ (далее - СФД-ЧС) на объектах Общества;

подготовка предложений по организации целевых видов страхования для обеспечения необходимой страховой защиты имущественных интересов Общества и его работников, а также согласование указанных предложений с заинтересованными структурными подразделениями Общества;

планирование и осуществление превентивных мероприятий, направленных на предупреждение ЧС и повышение устойчивости функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС.

б) в режиме функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ**:

усиление контроля за обстановкой, состоянием промышленной безопасности на производственных объектах Общества, сбор и обмен информацией о текущей обстановке в районе возможного возникновения ЧС, прогнозирование развития и оценка ее последствий;

уточнение Плана действий Общества по предупреждению и ликвидации ЧС;

усиление производственно-диспетчерской службы, введение при необходимости круглосуточного дежурства руководителей и должностных лиц органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества на пунктах управления;

непрерывный сбор, обработка и передача органам управления и силам подсистемы «Газ ЧС» Общества данных о возможных ЧС;

оповещение работников Общества о введении режима функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** и информирование о средствах и способах защиты от поражающих факторов возможных ЧС;

информирование населения, проживающего вблизи зоны прогнозируемых ЧС, о состоянии защиты населения и территорий от ЧС и принятых мерах по обеспечению их безопасности, о прогнозируемых ЧС, о приемах и способах защиты населения от них;

принятие оперативных мер по предупреждению возникновения и развития ЧС, снижению размеров ущерба и потерь в случае их возникновения, а также повышению устойчивости функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС;

приведение при необходимости сил подсистемы «Газ ЧС» Общества в готовность к действию по предназначению;

приведение в готовность к действию по предназначению ОШ ЛЧС, ОГ;

восполнение, при необходимости, резервов материально-технических ресурсов, созданных для ликвидации ЧС;

проведение, при необходимости, эвакуационных мероприятий.

в) в режиме функционирования ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ:

разведка и определение границ зоны ЧС;

осуществление непрерывного круглосуточного контроля за обстановкой на аварийных объектах и на прилегающих к ним территориях, прогнозирование развития возникших ЧС и их последствий;

оповещение вышестоящих органов управления подсистемы «Газ ЧС», функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС, взаимодействующих организаций, работников Общества о возникшей ЧС;

организация защиты работников Общества от ЧС и проведение, при необходимости, эвакуации их в безопасные районы и обеспечение жизнедеятельности;

приведение в готовность к действию по назначению ОШ ЛЧС (если он не был приведен в готовность в режиме функционирования ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ);

приведение в готовность к действию по назначению ОГ и их выдвижение в зону ЧС (если они не были приведены в готовность в режиме функционирования ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ);

организация работ по ликвидации ЧС и всестороннему обеспечению действий сил подсистемы «Газ ЧС» Общества, поддержанию порядка и безопасности, обеспечению охраны материальных ценностей при ЧС;

непрерывный сбор, анализ и обмен информацией об обстановке в зоне ЧС и в ходе проведения работ по ее ликвидации;

организация и поддержание непрерывного взаимодействия с органами управления корпоративной подсистемы «Газ ЧС», органами управления функциональных и Сахалинской территориальной подсистем РСЧС, органами управления взаимодействующих организаций и привлеченными для АСДНР силами по вопросам ликвидации ЧС и ее последствий.

10.8. Ликвидация последствий ЧС локального характера на объектах Общества осуществляется силами и средствами подсистемы «Газ ЧС» Общества.

Если масштабы (последствия) ЧС на объектах Общества таковы, что имеемого состава сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества недостаточно для обеспечения ее локализации и ликвидации, то по решению КЧС и ОПБ Общества в установленном порядке привлекаются силы и средства органов местного самоуправления, «Газ ЧС» постоянной готовности корпоративного уровня, функциональных и Сахалинской территориальной и подсистем РСЧС и взаимодействующих организаций.

Координацию работ всех сил и средств, привлекаемых к ликвидации последствий ЧС на объектах Общества, осуществляет КЧС и ОПБ Общества.

10.9. В случае возникновения ЧС муниципального, межмуниципального, регионального, межрегионального, федерального или трансграничного масштаба руководство ликвидацией ЧС осуществляют координационные органы РСЧС соответствующего уровня (КЧС и ОПБ органов местного самоуправления, КЧС и ОПБ органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, региональные центры по делам ГО, ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий МЧС России, КЧС и ОПБ федеральных органов исполнительной власти, Правительственная комиссия Российской Федерации по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности).

При этом, проведение мероприятий по защите работников Общества, попадающих в зону ЧС, а также выделение сил и средств подсистемы «Газ ЧС» Общества осуществляется в соответствии с решениями руководителей работ по ликвидации ЧС на соответствующей территории.

10.10. В случае введения на всей территории Российской Федерации или в ее отдельных местностях режима чрезвычайного положения, для органов управления и сил подсистемы «Газ ЧС» Общества устанавливаются:

режим функционирования **ПОВЫШЕННАЯ ГОТОВНОСТЬ** – если чрезвычайное положение введено в случаях попытки насильственного изменения конституционного строя Российской Федерации, захвата или присвоения власти, вооруженного мятежа, массовых беспорядков, террористических актов, блокировании или захвате особо важных объектов или отдельных местностей, подготовке и деятельности незаконных вооруженных формирований, межнациональных, межконфессиональных и региональных конфликтов, сопровождающихся насильственными действиями, создающие непосредственную угрозу жизни и безопасности граждан, нормальной деятельности органов государственной власти и органов местного самоуправления;

режим функционирования **ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ** – если чрезвычайное положение введено в случаях возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, чрезвычайных экологических ситуаций, в том числе эпидемий и эпизоотий, возникших в результате аварий, опасных природных явлений, катастроф, стихийных и иных бедствий, повлекших (могущих повлечь) человеческие жертвы, нанесение ущерба здоровью людей и окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности населения и требующих проведения масштабных АСДНР.

В режиме чрезвычайного положения органы управления и силы подсистемы «Газ ЧС» Общества функционируют с учетом особого правового режима деятельности органов государственной власти и органов местного самоуправления.

## 11. Организация и ведение АСДНР

11.1. АСДНР организуются и проводятся в целях спасения работников и имущества Общества, локализации ЧС и подавления или доведения до минимально возможного уровня воздействия поражающих факторов источника ЧС при всестороннем обеспечении проводимых работ.

11.2. АСДНР включают в себя:

приведение сил в готовность к действиям по предназначению;

выезд и следование в зону ЧС;

развертывание сил и средств, предназначенных для ликвидации ЧС;

разведку зоны ЧС;

поиск, спасение пострадавших в зоне ЧС, оказание им первой помощи и подготовка к эвакуации в безопасные районы;

локализацию ЧС;

выполнение специальных работ и документальное подтверждение их завершения;

сбор и возвращение сил и средств к месту дислокации.

11.3. Организация АСДНР, способы и технология их выполнения зависят от характера и масштабов ЧС, а также от сложившейся обстановки и должны соответствовать нормативным правовыми актам, регламентирующим действия сил, предназначенных для проведения АСДНР.

11.4. Способы ведения АСДНР должны отвечать следующим основным требованиям:

максимальная рациональность проводимых работ;

осуществление работ в возможно короткие сроки;

обеспечение относительной безопасности спасаемых и спасателей.

11.5. Технология производства АСДНР избранными способами определяется руководителем работ по ликвидации ЧС непосредственно на месте работ на основе детального изучения обстановки, положения и состояния пораженных объектов, наличия и характера поражающих факторов источника ЧС и имеющихся возможностей.

11.6. Руководство силами подсистемы «Газ ЧС» Общества, привлекаемыми к ликвидации ЧС, и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель работ по ликвидации ЧС (руководитель аварийно-спасательных работ), назначаемым решением генерального директора Общества.

Руководитель ПАСФ, прибывший в зону ЧС первым, принимает полномочия руководителя работ по ликвидации ЧС (руководителя аварийно-спасательных работ) (далее – руководитель АСР) и исполняет их до прибытия назначенного руководителя работ по ликвидации ЧС.

Руководитель работ по ликвидации ЧС (руководитель АСР) устанавливает границы зоны ЧС, порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимает решения по проведению АСДНР.

Решения руководителя работ по ликвидации ЧС (руководителя АСР) являются обязательными для всех сил, участвующих в проведении АСДНР по ликвидации последствий ЧС, и работников Общества, находящихся в зоне ЧС, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

11.7. В случае крайней необходимости, руководитель работ по ликвидации ЧС (руководитель АСР) вправе самостоятельно принимать решения по следующим вопросам:

- проведение эвакуационных мероприятий;
- остановка деятельности объектов, находящихся в зоне ЧС;
- проведение АСДНР на объектах и территории Общества, находящихся в зоне ЧС;
- ограничение доступа людей в зону ЧС;
- принятие других необходимых мер, обусловленных развитием ЧС и ходом работ по их ликвидации.

Руководитель работ по ликвидации ЧС (руководитель АСР) незамедлительно информирует о принятых им в случае крайней необходимости решениях КЧС и ОПБ Общества, ОШ ЛЧС.

## **12. Организация надзора и контроля**

12.1. Государственный надзор в области защиты населения и территорий от ЧС осуществляется Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, другими федеральными органами исполнительной власти, в соответствии с нормативными правовыми документами на основании ежегодного плана проверок.

12.2. Корпоративный контроль полноты выполнения мероприятий по защите работников и материальных ценностей осуществляется КЧС и ОПБ ПАО «Газпром», структурными подразделениями ПАО «Газпром», ЧОУ ДПО «Учебный центр ПАО «Газпром», ООО Газпром газнадзор», ООО «Газпром газобезопасность» в соответствии с годовым Планом основных мероприятий КСГЗ ПАО «Газпром» и годовым планом работы КЧС и ОПБ ПАО «Газпром», а также, при необходимости, в других случаях.

12.3. В Обществе контроль полноты выполнения мероприятий по защите работников и материальных ценностей осуществляется в ходе проведения плановых и внезапных проверок, проводимых отделом ГО и ЧС, АСО с привлечением специалистов других структурных подразделений Общества в соответствии с годовым Планом основных мероприятий системы гражданской защиты Общества, Планом мероприятий производственной деятельности и добычи углеводородов Общества.

12.4. Контроль готовности органов управления, сил и средств подсистемы «Газ ЧС» к действиям по предупреждению и ликвидации ЧС осуществляется в ходе проведения КУ, КШУ, ШТ, ТСУ и СУТ.

### 13. Организация взаимодействия

13.1. Взаимодействие органов управления и сил Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - РСЧС) - согласованные по целям, задачам, месту, времени и способам выполнения задач действия органов управления и сил для достижения цели.

Цели организации взаимодействия:

координация действий при планировании, организации и проведении совместных мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС;

обеспечение оптимального использования сил и средств, привлекаемых для решения задач по ликвидации ЧС.

13.2. Взаимодействие включает:

совместное участие в разработке соответствующих актов и руководящих документов на региональном и муниципальном уровнях;

взаимный обмен информацией, относящейся к компетенции сторон;

совместную разработку планов действий (взаимодействия);

определение сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС и их выделение в соответствии с разработанными планами действий (взаимодействия);

согласование совместных действий при выполнении задач по ликвидации ЧС, в том числе по вопросам всестороннего обеспечения;

проведение совместных тренировок (учений) по проверке реальности планов, обучению органов управления и сил;

участие представителей в ходе тренировок и учений, проводимых при отдельной подготовке сил и средств сторон;

совместное участие в проведении служебных расследований по установлению причин крупных аварий и катастроф.

13.3. Постоянно действующие органы управления и органы повседневного управления подсистемы «Газ ЧС» Общества осуществляют взаимодействие с:

13.3.1. органами управления Сахалинской территориальной подсистемы РСЧС:

Главным управлением МЧС России по Сахалинской области;

оперативной-дежурной сменой ФКУ «ЦУКС ГУ МЧС России по Сахалинской области»;

муниципальным казенным учреждением (далее – МКУ) «Служба гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» муниципального

образования «Городской округ Ногликский»;

единой дежурно-диспетчерской службой муниципального образования «Городской округ Ногликский»;

МКУ «Управление по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Южно-Сахалинска»;

единой дежурно-диспетчерской службой муниципального образования «Город Южно-Сахалинск»;

13.3.2. органами управления функциональных подсистем РСЧС (организации работ по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в море с судов и объектов независимо от их ведомственной и национальной принадлежности РСЧС и функциональной подсистемы организации и координации деятельности поисковых и аварийно-спасательных служб (как российских, так и иностранных) при поиске и спасении людей и судов, терпящих бедствие на море в поисково-спасательных районах российской федерации единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций) на региональном уровне:

морским спасательным подцентром Южно-Сахалинск;

дежурной службой Сахалинского филиала ФБУ «Морспасслужба Росморречфлота»;

13.3.3. органами управления взаимодействующих организаций:

инженером по ГО и ЧС аппарата при руководстве Сахалинского ЛПУМТ ООО «Газпром трансгаз Томск»;

производственно-диспетчерской службой Сахалинского ЛПУМТ ООО «Газпром трансгаз Томск»;

отделом защиты от ЧС компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд»;

производственно-диспетчерской службой компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд»;

специальным отделом ООО «Газпром флот»;

производственно-диспетчерской службой ООО «Газпром флот».

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

13.5. Ответственность за организацию взаимодействия возлагается на отдел ГО и ЧС, АСО.

## **14. Всестороннее обеспечение деятельности подсистемы «Газ ЧС»**

14.1. Основные виды обеспечения деятельности подсистемы «Газ ЧС»:  
разведка;

радиационная безопасность и радиационная защита;  
противопожарное обеспечение;  
аварийно-спасательное обеспечение;  
инженерное обеспечение;  
дорожное обеспечение;  
гидрометеорологическое обеспечение;  
метрологическое обеспечение;  
материальное обеспечение;  
транспортное обеспечение;  
медицинское обеспечение,  
финансовое обеспечение;  
охрана объектов.

14.2. Разведка (мониторинг) организуется органами управления и проводится силами подсистемы «Газ ЧС» в целях сбора данных об обстановке в зонах ЧС, определения количества пострадавших, степени и характера разрушений, возможных направлений распространения поражающих факторов источника ЧС.

14.3. Радиационная безопасность и радиационная защита организуется нештатной службой радиационной безопасности Общества с целью обеспечения безопасности работников Общества в текущей деятельности и при ЧС, в условиях использования техногенных источников ионизирующих излучений, наличия воздействия природных радионуклидов и других радиационных факторов.

14.4. Противопожарное обеспечение организуется службой промышленной и пожарной безопасности Общества в целях создания условий для выполнения АСДНР при ликвидации ЧС, сопровождаемых пожарами.

14.5. Аварийно-спасательное обеспечение (на море) (далее – АСО) организуется отделом ГО и ЧС, АСО Общества в целях поиска и спасания людей, терпящих бедствие на море, поиска и оказания помощи аварийным судам и объектам на море, ликвидации разливов нефти на море. Объектами АСО являются сооружения, суда или транспортные средства, в отношении которых установлена одна или несколько задач АСО.

14.6. Инженерное обеспечение организуется транспортным отделом Общества с целью обеспечения ввода сил подсистемы «Газ ЧС» на объекты ведения работ (в зону ЧС), оборудование и содержание маршрутов и решения других вопросов.

14.7. Дорожное обеспечение организуется транспортным отделом Общества в целях создания условий для беспрепятственного маневра силами и средствами при ликвидации ЧС, своевременного подвоза необходимых материально-технических средств, эвакуации работников Общества.

14.8. Гидрометеорологическое обеспечение организуется ПДС Общества в целях всесторонней оценки элементов погоды, своевременного выявления опасных метеорологических и гидрометеорологических процессов, оценки их возможного влияния на функционирование подсистемы «Газ ЧС».

14.9. Метрологическое обеспечение организуется производственным отделом метрологического обеспечения Общества с целью достижения требуемой точности, достоверности и сопоставимости результатов измерений при эксплуатации техники, технических средств, обеспечивающих их готовность к применению и эффективность использования по назначению, безопасность и безаварийность.

14.10. Материальное обеспечение организуется службой материально-технического снабжения и комплектации Общества в целях бесперебойного снабжения материальными средствами, необходимыми для ликвидации ЧС, и организации жизнеобеспечения работников Общества.

14.11. Транспортное обеспечение организуется транспортным отделом Общества с целью своевременного вывоза эвакуируемых работников Общества, доставки сил подсистемы «Газ ЧС» к местам работы и размещения, вывоза из зоны ЧС материальных ценностей.

14.12. Медицинское обеспечение организуется медицинской службой Общества в целях своевременного оказания медицинской помощи работникам Общества, пострадавшим при ЧС, их медицинской эвакуации и дальнейшего лечения.

14.13. Финансовое обеспечение повседневной деятельности подсистемы «Газ ЧС» Общества организует финансово-экономическое управление Общества.

Организационно-технические мероприятия по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, обеспечения устойчивого функционирования производственных объектов Общества в условиях ЧС организуются отделом ГО и ЧС, АСО Общества и осуществляется за счет средств Общества, в рамках утвержденного бюджета доходов и расходов Общества.

14.14. Охрана объектов организуется управлением корпоративной защиты с целью организации и проведения мероприятий, направленных на поддержание порядка и безопасности, обеспечение охраны материальных ценностей при угрозе и возникновении ЧС.

**Приложение**  
к Положению о подсистеме  
предупреждения и ликвидации  
чрезвычайных ситуаций  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

**Состав**  
**органов управления, сил и средств подсистемы предупреждения и**  
**ликвидации чрезвычайных ситуаций**  
**ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Наименование органа управления, подразделения (формирования)	Количество		Примечания
	личный состав	техника	
<b>Уровень Общества:</b>			
Руководитель подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Общества	1		
КЧС и ОПБ Общества	16		
Оперативный штаб ликвидации последствий чрезвычайной ситуации Общества*	20		
Оперативная группа № 1	9		<i>При ЧС на БТК</i>
Оперативная группа № 2	5		<i>При ЧС на морской акватории</i>
Отдел ГО и ЧС, АСО**	7		
Производственно-диспетчерская служба	1		
<i>Подразделения подсистемы «Газ ЧС»:</i>	160	15	
Дежурная группа арктического военизированной отряд Оренбургской военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов	4		<i>ООО «Газпром газобезопасность» - на ППБУ в акватории Южно-Кириинского месторождения в период буровых работ</i>
Аварийно-спасательное судно	18	1	<i>ФГБУ «Морспасслужба» - акватория Южно-Кириинского месторождения: в период буровых работ</i>
Аварийно-спасательное судно	18	1	<i>ФГБУ «Морспасслужба» - акватория Южно-Кириинского месторождения: в период буровых работ</i>
Аварийно-спасательное судно	15	1	<i>ФГБУ «Морспасслужба» - порт Корсаков</i>
Транспортно-буксирное судно	90	8	<i>Суда обеспечения ООО "Газпром флот", привлекаемые к решению задач АСО - акватория Южно-Кириинского месторождения: в период буровых работ</i>
Резервная группа ПАСФ	3	1	<i>ООО «Экошельф» - пст Ноглики</i>
Группа связи ОШ ЛЧС	2		
Группа транспортного обеспечения ОШ ЛЧС	6	3	<i>АО "Авиационная компания Авиашельф", ИП "Медзиновский"</i>
Группа охраны	4		<i>ООО ЧОП "ИНФОСЕРВИС"</i>

Продолжение приложения С

Наименование органа управления, подразделения (формирования)	Количество		Примечания
	личный состав	техника	
<b>Уровень ФКГДУ:</b>			
Руководитель подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ФКГДУ	1		
КЧС и ОПБ ФКГДУ	11		
Группа ОТ и ПБ ФКГДУ**	3		
Пульт управления УКПГ	3		
<i>Подразделения подсистемы «Газ ЧС»:</i>	90	32	
Аварийно-спасательная группа ПАСФ	11	6	ООО «Экошельф»
НАСФ-АСГ ФКГДУ (сменная группа)	10		
Ремонтно-восстановительная бригада	5		
Группа связи	2		
Химико-аналитическая группа	3		
Группа автомобильной и специальной техники	22	21	ООО «Трилис»
Группа медицинского обеспечения	3		ООО «СибМедЦентр»
Группа утилизации отходов	4	2	ООО «Сахалин шельф сервис»
Группа охраны	30	3	Сахалинский отряд охраны ДВМУО, ООО "Охранное агентство "Кобра""
<b>За Общество:</b>			
Руководство	2		
Координационные органы	27		
Временные органы управления*	34		
Постоянно действующие органы управления**	10		
Органы повседневного управления	4		
Подразделения подсистемы предупреждения и	250	47	
<b>ВСЕГО</b>	<b>317</b>	<b>47</b>	

Примечания:

\* - численность уточняется в зависимости от конкретной чрезвычайной ситуации;

\*\* - в общее количество не включаются (учтены в составе координационных органов и временных органов управления).

Приложение № 3  
к приказу ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
от «16» июня 2019 г. № 0135

**ПОРЯДОК**  
**подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в**  
**ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящий Порядок определяет задачи и организационные основы гражданской обороны (далее - ГО), содержание основных мероприятий по ГО, состав органов управления, сил и средств ГО, порядок подготовки к ведению и ведения ГО в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее – Общество).

1.2. Порядок разработан в соответствии с Федеральным законом от 12.02.1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне», Указом Президента Российской Федерации от 20.12.2016 г. № 696 «Об утверждении основ государственной политики Российской Федерации в области гражданской обороны на период до 2030 года», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2007 г. № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», приказом МЧС России от 14.11.2008 г. № 687 «Об утверждении Положения об организации и ведении гражданской обороны в муниципальных образованиях и организациях», приказом МЧС России от 23.12.2005 г. № 999 «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», приказом МЧС России от 18.12.2014 г. № 701 «Об утверждении Типового порядка создания нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне», приказом Минэнерго России от 09.12.2009 г. № 552 «Об утверждении Положения об организации и ведении гражданской обороны в Министерстве энергетики Российской Федерации» и приказом ПАО «Газпром» от 07.07.2016 № 436 «Об утверждении Положения о корпоративной системе гражданской защиты ПАО «Газпром», Положения о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Газпром» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ПАО «Газпром».

1.3. Гражданская оборона в Обществе - это система мероприятий по подготовке к защите и по защите работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях (далее - ЧС) природного и техногенного характера.

1.4. Гражданская оборона в Обществе организована и функционирует в

виде подсистемы ГО Общества (уровень Общества), являющейся подсистемой системы гражданской защиты (далее - СГЗ) Общества.

1.5. Подсистема ГО Общества входит в корпоративную систему ГО ПАО «Газпром».

## **2. Основные задачи по обеспечению подготовки к ведению и ведения гражданской обороны. Основные принципы организации и ведения гражданской обороны**

2.1. Основными задачами Общества по обеспечению подготовки к ведению и ведения ГО являются:

организация и осуществление обучения в области ГО работников Общества;

оповещение работников Общества об опасностях, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера;

эвакуация работников и неработающих членов их семей, материальных ценностей в безопасные районы;

осуществление в целях ГО накопления, хранения и поддержания в готовности запасов средств индивидуальной защиты (далее - СИЗ), средств коллективной защиты, других материально-технических, продовольственных и иных средств;

проведение мероприятий по световой маскировке и другим видам маскировки;

проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ на объектах Общества в случае возникновения опасностей для работников при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при ЧС природного и техногенного характера;

разработка, планирование и организация проведения мероприятий по защите работников, основных производственных фондов, сырья и других материальных ценностей от воздействия современных средств поражения;

разработка плана ГО;

проведение мероприятий, направленных на повышение устойчивого функционирования при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера;

создание и поддержание в постоянной готовности нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (далее - НФГО), нештатных аварийно-спасательных формирований (далее - НАСФ).

2.2. Задачи ГО решаются путем проведения комплекса организационных, экономических, инженерно-технических, оборонно-массовых и специальных мероприятий, осуществляемых заблаговременно как

в мирное, так и в военное время.

### 2.3. Основные принципы организации и ведения ГО:

защита от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера, всех работников Общества;

обязательность для всех органов управления функции организации и ведения ГО;

заблаговременное планирование мероприятия по ГО в мирное время, наращивание в угрожаемый период и доведение до требуемых объемов с момента объявления войны, фактического начала военных конфликтов или введения Президентом Российской Федерации военного положения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера;

подготовка к ведению ГО в мирное время проводится с учетом развития средств защиты от опасностей, возникающих при военных конфликтах либо вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера;

мероприятия по ГО в Обществе планируются и реализуются с учетом особенностей производственной деятельности в военное время, разумной достаточности их объемов, сроков выполнения и в рациональном сочетании с экономическими, социальными и оборонными мероприятиями;

организация ГО по функционально-производственному принципу с учетом разделения полномочий между Обществом и ФКГДУ.

2.4. Характер, объемы, сроки и порядок проведения мероприятий по подготовке к ведению и ведению ГО в Обществе определяются в соответствии с перечнем конкретных мероприятий, установленных Правительством Российской Федерации, МЧС России, Главным управлением МЧС России по Сахалинской области, Минэнерго, ПАО «Газпром».

2.5. Планирование мероприятий ГО осуществляется с учетом всесторонней оценки обстановки, которая может сложиться в Обществе и на прилегающих территориях в результате применения современных средств поражения, а также возможных террористических актов и ЧС.

## 3. Организационные основы гражданской обороны

3.1. Подсистема ГО Общества действует на двух уровнях:

уровень дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» - уровень Общества;

уровень филиалов - объектовый уровень (филиал Общества – Киринское ГДУ (далее – ФКГДУ)).

3.2. Руководство ГО Общества осуществляется:

на уровне Общества - генеральным директором Общества;

на объектовом уровне - начальником ФКГДУ Общества.

Руководители ГО несут персональную ответственность за организацию и проведение мероприятий по ГО и защите своих работников и материальных ценностей.

3.3. На руководителей ГО возлагается:

введение в действие планов ГО при получении распоряжений (сигналов) с последующим докладом в вышестоящие органы управления ГО;

издание приказов и отдача распоряжений в пределах своих полномочий по вопросам ГО;

организация обучения своих работников способам защиты от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС различного характера;

создание и поддержание в готовности системы оповещения ГО, в том числе ЛСО;

проведение мероприятий по ПУФ объектов Общества в военное время;

создание НАСФ и НФГО и поддержание их в постоянной готовности;

организация строительства ЗС ГО;

создание и содержание в целях ГО запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств;

обучение и укомплектование НАСФ и НФГО личным составом, оснащение современной техникой и материально-техническими средствами.

3.4. На каждом уровне подсистемы ГО Общества создаются и функционируют:

координационные органы ГО;

постоянно действующие органы управления ГО (органы, осуществляющие управление ГО);

органы повседневного управления ГО;

эвакуационные органы ГО;

комиссии по повышению устойчивости функционирования в ЧС военного времени;

силы и средства ГО;

объекты гражданской обороны;

системы связи, оповещения и информационного обеспечения ГО.

Их структура, состав и принадлежность соответствуют организационно-производственной структуре Общества.

3.5. В Обществе в целях ГО создаются запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств (далее – запасы ГО).

#### **4. Координационные органы гражданской обороны**

4.1. В целях обеспечения согласованности действий органов управления и сил подсистемы ГО Общества по подготовке к защите и по защите

работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера в Обществе создаются координационные органы – штабы ГО.

4.2. Координационными органами ГО являются:

на уровне Общества - штаб ГО Общества;

на уровне филиалов - штаб ГО ФКГДУ.

4.3. Основными задачами штабов ГО Общества и ФКГДУ являются:

планирование, организация и контроль выполнения мероприятий по переводу ГО с мирного на военное время, поддержанию своего устойчивого функционирования в военное время;

организация оповещения работников Общества об опасностях, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера;

организация обучения работников Общества в области ГО;

подготовка и проведение по планам ГО эвакуации работников и материальных ценностей Общества в безопасные районы.

4.4. Создание, реорганизация и упразднение штабов ГО Общества и ФКГДУ, назначение их начальников, утверждение персонального состава и определение их компетенции осуществляются приказами по Обществу.

Структура, задачи, полномочия и порядок организации работы штабов ГО Общества и ФКГДУ определяются Положениями о них, утверждаемыми приказами по Обществу.

Штаб ГО Общества возглавляется главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества.

Штаб ГО ФКГДУ возглавляется главным инженером ФКГДУ.

## 5. Органы управления гражданской обороны

5.1. Выполнение мероприятий по подготовке к ведению и организация ведения гражданской обороны в Обществе возложены на постоянно действующие органы управления ГО.

5.2. Постоянно действующими органами управления ГО являются:

на уровне Общества – отдел ГО и ЧС, АСО;

на объектовом уровне – группа охраны труда и промышленной безопасности (далее – группа ОТ и ПБ) ФКГДУ.

5.2. На постоянно действующие органы управления ГО возлагаются:

разработка и корректировка плана ГО;

разработка проектов документов, указаний, инструкций и других локальных нормативных актов и методических документов по вопросам ГО;

создание и поддержание в готовности технических средств управления, связи и оповещения ГО, а также ЛСО;

организация обучения работников в области ГО;  
разработка мероприятий по ПУФ объектов в военное время;  
ведение учета выполняемых мероприятий по ГО;  
планирование и организация проведения учений и тренировок по ГО, а также участие в подготовке и проведении учений и тренировок по мобилизационной подготовке;

организация подготовки необходимых сил и средств ГО;

организация круглосуточного приема сигналов ГО и их доведение до соответствующих органов управления ГО;

организация оповещения работников и членов их семей об опасностях, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера;

осуществление информационного обмена в соответствии с Методическими рекомендациями по сбору и обмену информацией в области гражданской обороны, утвержденными МЧС России 17.06.2016 г. № 2-4-71-34-11;

составление отчетов, справок, ведение переписки по вопросам ГО;

организация создания и содержания в целях ГО запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств;

организация научно-исследовательской работы в области ГО.

5.4. Постоянно действующие органы управления ГО являются рабочими органами соответствующих штабов ГО.

5.5. Начальник отдела ГО и ЧС, АСО Общества, начальник группы ОТ и ПБ ФКГДУ являются заместителями председателей соответствующих штабов ГО.

5.6. Компетенция, полномочия, структура, задачи и порядок организации работы постоянно действующих органов управления ГО Общества и ФКГДУ определяются:

положением об отделе ГО и ЧС, АСО, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о группе ОТ и ПБ ФКГДУ, согласованным с начальником отдела ГО и ЧС, АСО Общества, и утвержденным начальником ФКГДУ.

5.7. Органами повседневного управления ГО в Обществе являются:

на уровне Общества - производственно-диспетчерская служба Общества;

на объектовом уровне - пульт управления установки комплексной переработки газа (далее – УКПГ) ФКГДУ.

5.8. Органы повседневного управления ГО осуществляют:

управление технологическими режимами функционирования производственных объектов Общества, их подсистем и отдельных объектов добычи, переработки и транспортировки;

контроль за текущей обстановкой на объектах Общества;

информирование руководства Общества и ФКГДУ, а также координационных органов ГО и постоянно действующих органов управления ГО об угрозе применения или применении современных средств поражения по объектам Общества;

доведение сигналов ГО и другой информация до соответствующих координационных и постоянно действующих органов управления ГО и работников Общества согласно действующим нормативным документам.

Компетенция, полномочия, задачи и порядок организации работы повседневных органов управления подсистемы «Газ ЧС» Общества и ФКГДУ определяются:

положением о производственно-диспетчерской службе, утвержденным генеральным директором Общества;

положением о службе по добыче газа и газового конденсата (далее - служба СДГ и ГК), утвержденным начальником ФКГДУ.

## **6. Эвакуационные органы гражданской обороны**

6.1. В целях планирования и качественного выполнения мероприятий по эвакуации работников и неработающих членов их семей в Обществе создаются эвакуационные органы ГО.

6.2. Эвакуационными органами ГО в Обществе являются:

эвакуационная комиссия Общества;

эвакуационная комиссия ФКГДУ;

сборный эвакуационный пункт Общества;

сборный эвакуационный пункт ФКГДУ;

приемный эвакуационный пункт Общества;

приемный эвакуационный пункт ФКГДУ;

оперативная группа Общества по организации вывоза работников и неработающих членов их семей;

оперативная группа ФКГДУ по организации вывоза работников.

6.3. Основными задачами эвакуационных комиссий являются:

разработка и корректировка планов эвакуации работников и неработающих членов их семей, материальных ценностей на своем уровне;

организация и контроль за всесторонним обеспечением эвакуационных мероприятий;

организация и контроль за своевременным комплектованием и качественной подготовкой эвакуационных органов;

организация и контроль за подготовкой и проведением эвакуационных мероприятий.

6.4. Эвакуационные комиссии возглавляются:

эвакуационная комиссия Общества - заместителем генерального директора Общества по управлению персоналом;

эвакуационная комиссия ФКГДУ - заместителем начальника ФКГДУ по общим вопросам.

6.5. Основными задачами сборных эвакуационных пунктов являются: сбор и учет эвакуируемых работников Общества и неработающих членов их семей, организованной отправки их в безопасные районы.

6.5. Основная задача приемных эвакуационных пунктов - прием, учет и размещение в безопасном районе прибывающих работников Общества.

6.6. Основными задачами оперативных групп по организации вывоза работников и неработающих членов их семей являются:

- оповещение, сбор, учет и посадка эвакуируемых работников Общества и неработающих членов их семей на транспорт;
- формирование колонн и сопровождение их по маршрутам;
- контроль за проведением эвакуации и информирование вышестоящих эвакоорганов о ходе работ.

6.7. Структура, задачи, полномочия и порядок организации работы эвакуационных органов ГО определяются соответствующими Положениями, утверждаемыми приказами по Обществу.

## **7. Комиссии по повышению устойчивости функционирования объектов**

7.1. В целях разработки и осуществления организации, планирования и выполнения мероприятий по повышению устойчивости работы объектов Общества в ЧС военного времени создаются комиссии по повышению устойчивости функционирования (далее - ПУФ).

7.2. Комиссиями по ПУФ в ЧС военного времени в Обществе являются: комиссия по ПУФ Общества в ЧС военного времени; комиссия по ПУФ ФКГДУ в ЧС военного времени.

7.3. Комиссии по ПУФ в ЧС военного времени возглавляются: комиссия по ПУФ Общества – заместителем генерального директора Общества по производству;

комиссия по ПУФ ФКГДУ – начальником установки комплексной подготовки газа ФКГДУ.

7.4. Основными задачами комиссий по ПУФ в ЧС военного времени являются:

организация разработки и планирования мероприятий по повышению устойчивости функционирования объекта;

организация и проведение исследовательских работ по оценке уязвимости производства на объекте от ЧС мирного и военного времени;

координация выполнения мероприятий по ПУФ на территории объекта; осуществление контроля за проведением мероприятий по ПУФ в структурных подразделениях объекта;

организация подготовки руководящего состава и персонала объекта по

вопросам ПУФ;

организация и проведение учений и тренировок с персоналом по ПУФ на объекте;

обеспечение защиты рабочих, служащих, членов их семей, и обеспечения жизнедеятельности в ЧС;

рациональное размещение производственных сил предприятия на соответствующей территории;

подготовка к выполнению работ по восстановлению предприятия (организации) после ликвидации чрезвычайной ситуации.

7.5. Структура, задачи, полномочия и порядок организация работы комиссий по ПУФ в ЧС военного времени определяются соответствующими Положениями, утверждаемыми приказами по Обществу.

## **8. Силы и средства гражданской обороны**

8.1. В целях решения задач в области ГО в Обществе создаются и поддерживаются в готовности к действиям силы и средства ГО.

8.2. Силами подсистемы ГО Общества являются:

штатные (в том числе, оказывающие услуги на договорной основе) профессиональные аварийно-спасательные формирования (далее - ПАСФ);

нештатные аварийно-спасательные формирования (далее – НАСФ);

нештатные формирования гражданской обороны (далее – НФГО).

Для решения задач в области ГО могут привлекаться военизированные газоспасательные и противодымные части, штатные специализированные аварийно-восстановительные, ремонтно-восстановительные, медицинские подразделения ДОО, а также охранные подразделения (структуры) ПАО «Газпром».

НФГО и НАСФ подразделяются:

по подчиненности (Общества и ФКГДУ);

по численности (группы, звенья, посты - НАСФ и группы, звенья, посты, пункты и станции - НФГО).

8.3. Основными задачами сил ГО Общества при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера являются:

проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ (далее - АСДНР), борьба с пожарами, обнаружение и обозначение районов, подвергшихся заражению (загрязнению), санитарная обработка работников, обеззараживание техники, зданий;

вывод (вывоз) пострадавших работников и неработающих членов их семей из очагов поражения, оказание им первой помощи, эвакуация их в лечебные учреждения для оказания квалифицированной и специализированной медицинской помощи;

ограничение доступа людей и транспортных средств в опасные зоны; участие в выполнении других задач ГО (эвакуация работников и материальных ценностей, обслуживание убежищ и укрытий, обеспечение СИЗ).

В мирное время силы и средства ГО могут привлекаться к проведению АСДНР в ЧС установленным порядком.

8.4. НФГО создаются по функционально-производственному принципу из числа работников Общества в целях участия в обеспечении выполнения мероприятий по гражданской обороне и при проведении не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации ЧС.

Количество и перечень создаваемых НФГО определяется исходя из прогнозируемых объемов работ при выполнении мероприятий по ГО и проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации ЧС, а также с учетом возможностей, созданных для проведения указанных работ НАСФ.

НФГО оснащаются специальной техникой, имуществом, а время приведения их в готовность к применению по назначению не должно превышать: в мирное время - 6 часов, в военное время - 3 часа.

Типовой порядок создания (состав, структура, оснащение) штатных формирований по обеспечению мероприятий по ГО определяется приказом МЧС России от 18 декабря 2014 г. № 701.

8.5. Вид и количество создаваемых НФГО, их структура, задачи, полномочия и порядок организация работы определяются соответствующими Положениями, утверждаемыми приказами по Обществу исходя из численности работающих, характера производственной деятельности, возможностей по их оснащению и расчета объема и характера выполняемых в соответствии с планами ГО задач.

## **9. Объекты гражданской обороны**

9.1. В целях обеспечения выполнения мероприятий ГО и использования органами управления и силами ГО для решения задач гражданской обороны в Обществе создаются и поддерживаются в постоянной готовности к использованию объекты ГО.

9.2. К объектам ГО относятся здания, сооружения, транспортные средства, коммуникации, пункты управления ГО, убежища, противорадиационные укрытия, склады имущества, санитарно-обмывочные пункты, станции обеззараживания одежды и транспорта, а также иные объекты, предназначенные для обеспечения мероприятий по гражданской обороне.

## **10. Запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств гражданской обороны**

10.1. Общество в целях решения задач в области ГО формирует, восполняет и освежает запасы материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств ГО.

11.2. Запасы гражданской обороны предназначены для первоочередного обеспечения работников Общества в военное время, а также для оснащения сил ГО гражданской обороны при проведении АСДНР в случае возникновения опасностей при ведении военных действий или вследствие этих действий.

## **11. Содержание основных мероприятий по гражданской обороне**

Основными мероприятиями, планируемыми и осуществляемыми Обществом в целях решения задач в области ГО, являются:

11.1. Подготовка работников Общества в области ГО:

разработка с учетом особенностей деятельности Общества и на основе примерных программ, утвержденных МЧС России, ПАО «Газпром» соответственно программ обучения личного состава формирований и служб организаций, а также программ обучения работников ДОО в области ГО;

осуществление обучения личного состава формирований, а также работников Общества в области ГО;

создание и поддержание в рабочем состоянии учебной материально-технической базы для подготовки работников в области ГО;

пропаганда знаний в области ГО.

11.2. Оповещение работников Общества об опасностях, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера:

создание и поддержание в состоянии постоянной готовности к использованию локальной системы оповещения (далее - ЛСО), осуществление ее модернизации на базе технических средств нового поколения;

установка специализированных технических средств оповещения и информирования работников в местах их массового пребывания;

комплексное использование средств единой сети электросвязи, сетей и средств радио-, проводного и телевизионного вещания и других технических средств передачи информации;

организация взаимодействия между органами управления ГО и органами военного командования, сбор информации и обмен ею;

обеспечение как циркулярной, так и выборочной передачи сигналов, команд управления, речевой информации, включение средств оповещения в состав централизованного оповещения;

доведение до работников сигналов ГО;

передача необходимой информации в мирное и военное время о сложившейся обстановке на объектах для принятия решения.

11.3. Эвакуация работников, неработающих членов их семей и материальных ценностей в безопасные районы:

организация планирования, подготовки и проведения эвакуации в безопасные районы работников, неработающих членов их семей, материальных и культурных ценностей из зон возможных сильных разрушений, возможного радиоактивного заражения, химического и биологического загрязнения;

подготовка безопасных районов для размещения работников, членов их семей и материальных ценностей, подлежащих эвакуации;

создание и организация деятельности эвакуационных органов, а также подготовка их личного состава;

разработка согласованных с органами местного самоуправления планов размещения работников и неработающих членов их семей в безопасных районах, получение ордеров на занятие жилых и нежилых зданий (помещений);

планирование работы эвакуационного транспорта;

разработка мероприятий по обеспечению эвакуируемых работников и членов их семей продуктами питания, водой, коммунально-бытовыми услугами и медицинским обслуживанием;

разработка мероприятий по охране общественного порядка в ходе проведения эвакуации;

персональный учет эвакуируемых работников и неработающих членов их семей.

11.4. Предоставление работникам убежищ, других объектов гражданской обороны и СИЗ:

сохранение имеющегося фонда, строительство новых, поддержание в состоянии постоянной готовности к использованию по назначению и техническое обслуживание имеющихся защитных сооружений гражданской обороны (далее - ЗС ГО) и их технических систем;

строительство ЗС ГО двойного назначения;

учет существующих подземных и наземных зданий и сооружений, отвечающих требованиям по защите;

дооборудование подземных и других заглубленных помещений под ЗС ГО;

подготовка в мирное время и строительство при переводе ГО с мирного на военное время быстровозводимых ЗС ГО с упрощенным внутренним оборудованием и укрытий простейшего типа;

обеспечение готовности ЗС для укрытия работников в течение 6 часов;

укрытие в убежищах работников наибольшей работающей смены;

накопление, хранение, освежение и использование по назначению

СИЗ для обеспечения ими работников Общества;

разработка планов выдачи и распределения СИЗ работникам Общества в установленные сроки.

11.5. Проведение световой и других видов маскировки:

определение перечня объектов (зданий), подлежащих маскировке, выявление их демаскирующих признаков для современных средств наведения;

разработка планов осуществления комплексной маскировки объектов ГО, а также объектов, являющихся вероятными целями при использовании современных средств поражения;

создание и поддержание в состоянии постоянной готовности к использованию по назначению запасов материально-технических средств, необходимых для проведения мероприятий по осуществлению световой и других видов маскировки;

проведение инженерно-технических мероприятий (далее - ИТМ) по уменьшению демаскирующих признаков объектов ГО.

11.6. Проведение АСДНР в случае возникновения опасностей при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов, а также при ЧС природного и техногенного характера:

создание, оснащение и подготовка НАСФ;

создание, оснащение и подготовка НФГО;

создание и поддержание в состоянии постоянной готовности к использованию по назначению запасов материально-технических средств, продовольственных, медицинских и иных средств для всестороннего обеспечения АСДНР;

организация взаимодействия сил ГО с Вооруженными Силами Российской Федерации, другими войсками, воинскими формированиями и органами, а также со специальными формированиями, создаваемыми в военное время;

обеспечение готовности сил и средств, привлекаемых к проведению АСДНР, в срок не более: в мирное время - 6 часов, в военное время - 3 часа.

11.7. Борьба с пожарами, возникшими при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера:

создание необходимых противопожарных формирований, их оснащение материально-техническими средствами, планирование действий, организация взаимодействия с другими видами пожарной охраны и подготовка в области ГО;

тушение пожаров в районах проведения АСДНР в военное время.

11.8. Обнаружение и обозначение районов, подвергшихся радиоактивному, химическому и иному заражению (загрязнению):

организация наблюдения и лабораторного контроля ГО;

создание, оснащение и подготовка постов радиационного и химического

(далее - РХ) наблюдения;

обеспечение сил ГО средствами РХ контроля;

подготовка работников, предназначенных для решения задач, связанных с обнаружением и идентификацией различных видов заражения и загрязнения;

введение режимов радиационной защиты на территориях Общества, подвергшихся радиоактивному загрязнению.

11.9. Санитарная обработка работников Общества и специальная обработка техники:

создание НФГО для проведения санитарной обработки работников, специальной обработки техники, их оснащение и подготовка в области ГО;

организация проведения мероприятий по специальной обработке техники, санитарной обработке работников;

заблаговременное создание запасов дезактивирующих, дегазирующих веществ и растворов.

11.10. Восстановление и поддержание порядка на объектах (территориях), пострадавших при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов, а также от ЧС природного и техногенного характера и террористических акций:

создание сил охраны общественного порядка, их оснащение современными материально-техническими средствами и подготовка в области ГО;

осуществление пропускного режима и охраны общественного порядка в очагах поражения;

принятие мер по охране имущества, оставшегося без присмотра;

организация взаимодействия с местными органами МВД.

11.11. Срочное восстановление функционирования необходимых коммунальных служб в военное время:

обеспечение готовности коммунальных служб (аварийных, ремонтно-восстановительных формирований) к работе в условиях военного времени, разработка планов их действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

создание запасов оборудования и запасных частей для ремонта поврежденных систем газоснабжения;

создание запасов резервуаров и емкостей, сборно-разборных трубопроводов, другого необходимого оборудования и технических средств.

11.12. Разработка и осуществление мер, направленных на сохранение объектов, необходимых для устойчивого функционирования Общества в военное время:

создание в мирное время и организация работы в военное время комиссий по вопросам ПУФ;

планирование комплекса организационных, инженерно-технических и специальных мероприятий по подготовке к восстановлению объектов

Общества и нарушенного производства на них;

создание страхового фонда нормативной, технической и проектной документации;

разработка вариантов возможного поражения объектов современными средствами поражения или действиями диверсионных групп;

подготовка специальных мероприятий, обеспечивающих своевременный перевод объектов на работу в условиях военного времени;

размещение объектов и инфраструктуры, а также средств производства в соответствии с требованиями документов системы стандартизации к осуществлению ИТМ ГО;

разработка и проведение мероприятий, направленных на ПУФ систем и источников газо-, энерго- и водоснабжения, материально-технического и транспортного обеспечения;

разработка и реализация в мирное и военное время инженерно-технических мероприятий ГО, в том числе на проектном этапе инвестиционного процесса в строительстве;

планирование, подготовка и проведение АСДНР по экстренной ликвидации последствий поражения объектов Общества и восстановление их функционирования;

заблаговременное создание запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств, необходимых для сохранения и (или) восстановления производственного процесса;

повышение эффективности защиты производственных фондов при воздействии на них современных средств поражения.

#### 11.13. Обеспечение постоянной готовности сил и средств ГО:

создание и оснащение современными техникой и оборудованием сил ГО;

обучение сил ГО по месту работы, проведение с ними учений и тренировок по вопросам ГО;

разработка высокоэффективных технологий для проведения АСДНР;

определение порядка взаимодействия и привлечения сил и средств ГО, а также всестороннее обеспечение их действий.

## 12. Порядок подготовки к ведению гражданской обороны

12.1. Подготовка к ведению ГО в Обществе заключается в заблаговременном выполнении мероприятий по подготовке к защите работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера и осуществляется на основании годовых и перспективных планов основных мероприятий системы гражданской защиты Общества, предусматривающих

основные мероприятия по вопросам ГО, предупреждения и ликвидации ЧС (далее - план основных мероприятий).

План основных мероприятий системы гражданской защиты Общества на год разрабатывается работниками отдела ГО и ЧС, аварийно-спасательного обеспечения, согласовывается с органами местного самоуправления, Главным управлением МЧС России по Сахалинской области и утверждается генеральным директором Общества.

12.2. Подготовка к ведению ГО в Обществе включает:

разработку плана ГО Общества;

обучение работников, подготовку руководящего состава и личного состава НАСФ (НФГО) Общества;

создание и поддержание в постоянной готовности систем оповещения;

подготовку к эвакуации работников и материальных ценностей;

создание фонда ЗС ГО и запаса специального имущества ГО;

разработку мероприятий по маскировке объектов;

создание и подготовку необходимых сил и средств для проведения комплекса АСДНР на объектах;

разработку и осуществление мер по ПУФ объектов Общества в военное время;

повышение живучести системы управления ГО.

12.3. Организация, объем, способы, сроки и порядок выполнения мероприятий по приведению ГО в готовность (выполнение первоочередных мероприятий по ГО первой, второй или третьей очереди) при переводе ее с мирного на военное время, в ходе ведения ГО, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера определяются планом ГО Общества.

План ГО Общества разрабатывается в соответствии с приказом МЧС России от 16.02.2012 г. № 70 ДСП «Об утверждении порядка разработки, согласования и утверждения планов гражданской обороны и защиты населения (планов гражданской обороны)».

Корректировка плана ГО Общества осуществляется по мере необходимости в соответствии с реально складывающейся обстановки, но не реже одного раза в год по состоянию на 1 января планируемого года.

### **13. Порядок ведения гражданской обороны**

13.1. Ведение ГО в Обществе заключается в выполнении мероприятий по защите работников и материальных ценностей Общества от опасностей, возникающих при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при возникновении ЧС природного и техногенного характера.

13.2. Перевод ГО на военное положение осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Ведение ГО осуществляется на основании Плана гражданской обороны

ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее - План ГО).

13.3. План ГО вводится в действие руководителем ГО Общества при получении соответствующих распоряжений (приказов, сигналов ГО).

13.4. Руководитель ГО Общества издает приказы по вопросам ГО, в том числе на рассредоточение и эвакуацию работников.

13.5. Ведение гражданской обороны включает:  
проведение первоочередных мероприятий по ГО;  
приведение в готовность органов управления, сил и средств ГО;  
организацию и проведение АСДНР на объектах;  
оповещение и укрытие в ЗС ГО работников;  
выдачу работникам СИЗ согласно установленным нормам;  
эвакуацию, при необходимости, работников и неработающих членов их семей в безопасные районы;  
ведение постоянного контроля за РХ обстановкой;  
восстановление функционирования объектов.

#### **14. Материально-техническое и финансовое обеспечение мероприятий гражданской обороны**

14.1. Финансирование мероприятий по ГО в Обществе осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14.2. Финансирование мероприятий ГО, проводимых Обществом, включая подготовку и оснащение НАСФ, НФГО и обучение работников, а также использование каналов дальней связи для нужд ГО, осуществляется за счет средств Общества.

14.3. Расходы на подготовку и проведение мероприятий по ГО финансируются в размерах, согласованных с соответствующими органами, осуществляющими управление ГО, путем отнесения указанных расходов на себестоимость продукции (работ, услуг).

14.4. Мероприятия ГО, требующие капитальных вложений и материально-технических средств, предусматриваются в планах на расчетный год в соответствии с методическими рекомендациями МЧС России.

#### **15. Инспектирование и контроль готовности гражданской обороны**

15.1. Государственный надзор и контроль в области ГО осуществляются МЧС России в соответствии с законодательством Российской Федерации.

15.2. Структурное подразделение ПАО «Газпром», уполномоченное на решение задач в области ГО и защиты от ЧС, осуществляет корпоративный контроль в области ГО в ДОО и их филиалах (на объектах) Общества в соответствии с планами мероприятий на планируемый год, но не реже одного раза в четыре года.

15.3. Руководители ГО объектов Общества представляют доклады о состоянии ГО в соответствии с методическими рекомендациями ПАО «Газпром».

15.4. Неисполнение обязанностей в области гражданской обороны влечет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**Приложение Т**  
**ДОГОВОР № ГДШ-3684.10.21**

г. Южно-Сахалинск

«26» октября 2021 год

**Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»)**, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф» (ООО «Экошельф»)**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Алексея Викторовича Кабакова, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «**Стороны**», а по отдельности – «**Сторона**», заключили настоящий договор (далее – **Договор**) о следующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Настоящий Договор заключается между Заказчиком и Исполнителем по результатам конкурентного отбора № 0095/21/2.1/0000729/ДШельф/К/ГОС/Э/13.09.2021 на право заключения Договора, на оказание услуг профессиональным аварийно-спасательным формированием по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах берегового технологического комплекса ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» в соответствии с Итоговым протоколом от «08» октября 2021 года № 1/0095/21/2.1/0000729/ДШельф/К/ГОС/Э/13.09.2021.

1.2. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказать услуги по несению аварийно-спасательного дежурства на объектах, указанных в пункте 1.3 настоящего Договора (далее - Услуги), в соответствии с Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору), а также выполнить аварийно-спасательные работы при возникновении чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – БТК Киринского ГКМ) (далее – Работы), а Заказчик обязуется оплатить оказанные Исполнителем Услуги и выполненные Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

Услуги оказываются круглосуточно в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1.3. В рамках настоящего Договора Исполнитель оказывает Услуги и выполняет Работы на следующих объектах БТК Киринского ГКМ Заказчика, расположенных в Ногликском районе Сахалинской области (далее - Объект/Объекты):

1.3.1. Площадка управления подводного добычного комплекса (далее – ПДК);

1.3.2. Установка комплексной подготовки газа (далее – УКПГ);

1.3.3. Промбаза и вахтовый жилой комплекс (далее – ВЖК);

1.3.4. Площадка водозаборных сооружений;

1.3.5. Вертолетная площадка;

1.3.6. Площадка канализационно-очистных сооружений;

1.3.7. Площадка узла охранных кранов;

1.3.8. Участок побережья, прибойная зона береговой линии, реки (ручьи), в границах зон действий Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (береговой участок) Заказчика и Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) Заказчика;

1.3.9. Трасса газопровода от уреза воды до УКПГ;

1.3.10. Трасса газопровода от УКПГ до врезки в магистральный газопровод;

1.3.11. Трасса конденсатопровода от УКПГ до врезки в магистральный нефтепровод;

1.3.12. Подъездная автомобильная дорога к УКПГ;

1.3.13. Охранные зоны Объектов, указанных в подпунктах 1.3.1 – 1.3.12 настоящей статьи Договора.

1.4. Стороны при исполнении обязательств по настоящему Договору руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, а также локальными нормативными

## Продолжение приложения Т

документами Заказчика, указанными в Приложении № 9 к настоящему Договору, которые передаются Исполнителю по акту приёма-передачи в течении 3 (трёх) рабочих дней после подписания настоящего Договора, а также иными нормативными документами, указанными в настоящем Договоре.

### 2. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

2.1. В целях оказания Услуг на Объектах Заказчика в сроки, установленные Календарным планом (Приложение № 2 к настоящему Договору) и в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору) Исполнитель обязуется обеспечить наличие и содержание профессиональных аварийно-спасательных подразделений:

- аварийно-спасательной группы (далее – АСГ) в составе 11 (одиннадцати) спасателей (начальник АСГ и две смены по 5 спасателей), базирующейся в здании пожарного поста на территории Объекта Заказчика в круглосуточном (24 часа в сутки, 7 дней в неделю) посменном режиме, со специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом и материалами, предусмотренными Приложением № 3 к настоящему Договору;

- резервной группы в составе не менее 3 (трех) спасателей, базирующейся на объекте Исполнителя в пгт. Ноглики Ногликского района Сахалинской области, в режиме ожидания, со специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом и материалами, предусмотренными Приложением № 3 к настоящему Договору.

Персонал Исполнителя, входящий в состав аварийно-спасательных подразделений должен обладать необходимой квалификацией и опытом, быть аттестованным соответствующим аттестационным органом, пройти медицинское освидетельствование, иметь удостоверение установленного образца, книжку спасателя, а также знать необходимую информацию об Объектах Заказчика для качественного выполнения задач по предназначению.

Наличие аттестованных спасателей у Исполнителя подтверждается ежемесячным представлением Заказчику поименных списков спасателей, заступающих для несения аварийно-спасательного дежурства на Объектах Заказчика.

2.2. В целях организации несения аварийно-спасательного дежурства Исполнитель разрабатывает и ведет документы в соответствии с Приложением № 4 к настоящему Договору.

2.3. Исполнитель поддерживает персонал аварийно-спасательных подразделений, специальную технику, оборудование, снаряжение, инструмент и материалы в готовности к применению по предназначению на Объектах Заказчика и обеспечивает своевременное обновление, а также пополнение израсходованных при выполнении аварийно-спасательных работ (далее – АСР) запасов имущества и материалов.

2.4. При получении информации от Заказчика о возникновении ЧС в соответствии с пунктом 3.3 Статьи 3 Договора, Исполнитель силами АСГ и, при необходимости, резервной группы выполняет Работы, предусмотренные:

- Планом Заказчика по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

- Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на подводном добычном комплексе Киринского ГКМ;

- Планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на береговых объектах Киринского газоконденсатного месторождения;

- Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (береговой участок) Заказчика;

- Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок);

- и решением руководителя работ по ликвидации ЧС, утвержденными Заказчиком.

2.5. В ходе ликвидации последствий ЧС на Объектах Заказчика Исполнитель выполняет:

- поисково-спасательные работы;

- аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров;

- газоспасательные работы;

- работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе

## Продолжение приложения Т

Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации;

- работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации.

2.6. Исполнитель должен иметь и предоставлять по требованию Заказчика все необходимые документы на право заниматься деятельностью для оказания Услуг/выполнения Работ по Договору (паспорт профессионального аварийно-спасательного формирования (далее – ПАСФ), лицензии, свидетельства, разрешения, сертификаты на специальную технику, оборудование, снаряжение, инструмент и материалы).

Копии документов на право заниматься деятельностью для оказания Услуг/выполнения Работ по Договору, заверенные печатью организации и подписью руководителя, должны храниться в месте базирования АСГ Исполнителя.

2.7. При возникновении ЧС, связанной с разливом нефти и нефтепродуктов, Исполнитель должен иметь возможность увеличения в течение 24 часов (с момента получения Исполнителем заявки Заказчика) численности АСГ и резервной группы до 25 человек.

2.8. Исполнитель обязан выполнять требования постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» в части, касающейся времени локализации разлива нефти или нефтепродуктов (с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации) на Объектах Заказчика в течение **4 часов** при разливе на поверхностных водных объектах (включая их водоохранные зоны) и в течение **6 часов** - при разливе на сухопутной части.

2.9. Исполнитель обязуется по заявке Заказчика на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (по форме Приложения № 5 к Договору) выполнять Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации отходов, образовавшихся на Объектах Заказчика в ходе проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Исполнителем. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента подписания транспортных накладных, подтверждающих вывоз отходов с территории Заказчика.

Исполнитель или сторонняя организация (Соисполнитель), осуществляющие работы по сбору, транспортированию, обработке, утилизации отходов I - IV классов опасности, должны иметь лицензию на осуществление этой деятельности.

Затраты Исполнителя на Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации нефтесодержащих отходов, предусмотренным настоящим пунктом Договора, в стоимость Услуг по Договору не включены, оплачиваются согласно пункту 6.1. Статьи 6 и пункту 7.3. Статьи 7 настоящего Договора.

2.10. Исполнитель несет ответственность за любые нарушения, допущенные при оказании Услуг/выполнении Работ по настоящему Договору.

2.11. Исполнитель осуществляет уборку территории в месте оказания Услуг/выполнения Работ, ежедневно удаляет отходы из мест их образования в места накопления, указанные (установленные) на карт-схеме мест накопления отходов на территории Заказчика.

2.12. Исполнитель обеспечивает обращение с горючими отходами в соответствии с «Правилами противопожарного режима» и другими нормативными документами.

2.13. Исполнитель строго соблюдает установленный «Регламент по обращению с отходами», утвержденный Заказчиком.

2.14. Исполнитель проводит работы по ликвидации последствий ЧС на Объектах Заказчика **в круглосуточном режиме.**

2.15. Исполнитель осуществляет контроль за соблюдением противопожарного режима при проведении пожароопасных работ на объектах БТК Киринского ГКМ в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности, в том числе локальных нормативных документов Заказчика.

## Продолжение приложения Т

2.16. Исполнитель привлекается к участию в пожарно-профилактической деятельности на объектах БТК Киринского ГКМ, в соответствии с подпунктом 3.2.1 пункта 3.2 Технического задания.

2.17. Исполнитель совместно с Пожарно-технической комиссией (далее - ПТК) Заказчика, осуществляет обходы объектов БТК Киринского ГКМ с целью выявления нарушений требований пожарной безопасности и разработке предложений по их устранению.

2.18. Исполнитель участвует в подготовке и проведении учений и тренировок в соответствии с ежегодным Планом основных мероприятий системы гражданской защиты Заказчика.

2.19. Исполнитель участвует в учениях, тренировках и проводит тактико-специальные учения (АСГ, резервная группа) в соответствии с подпунктом 3.2.2 пункта 3.2 Технического задания.

2.20. Затраты Исполнителя на проведение учений, тренировок и тактико-специальных учений, предусмотренных пунктами 2.18, 2.19 настоящей Статьи Договора, включены в стоимость Услуг по настоящему Договору.

2.21. Исполнитель участвует в разработке, рассмотрении и согласовании организационно-распорядительных, регламентирующих документов по пожарной безопасности на Объектах.

2.22. Исполнитель ежемесячно информирует Заказчика о состоянии пожарной безопасности, выявленных Исполнителем нарушениях норм и правил пожарной безопасности, и рекомендуемых мерах по повышению уровня пожарной защиты Объектов.

2.23. Исполнитель обеспечивает размещение и закрепление на штатных местах пожарно-технического вооружения и оборудования, вывозимого на пожарной и аварийно-спасательной технике личным составом АСГ.

2.24. Исполнитель обеспечивает аварийно-спасательное дежурство личного состава АСГ в установленной по сезону форме одежды.

2.25. Исполнитель обеспечивает соблюдение требований Заказчика привлекаемыми в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору работниками Исполнителя, в том числе работниками соисполнителей/субподрядчиков, а именно требований:

- Трудового кодекса Российской Федерации;
- Федерального закона от 10.12.1995 N 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»;
- Политик ПАО «Газпром» и Заказчика в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;
- Ключевых правил безопасности ПАО «Газпром»;
- Ключевых принципов и правил безопасности Заказчика;
- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;
- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;
- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;
- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;
- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;
- Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на объектах, эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»;
- других действующих законодательных актов Российской Федерации и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и Заказчика.

2.26. По уведомлению Заказчика представитель Исполнителя обязан принимать участие в инвентаризации имущества Заказчика, переданного Исполнителю для оказания Услуг/выполнения Работ по настоящему Договору, с правом подписи инвентаризационной ведомости.

2.27. Исполнитель производит оплату штрафных санкций и возмещение ущерба за нарушения в области производственной безопасности работниками Исполнителя, а также соисполнителей/субподрядчиков.

2.28. Исполнитель обеспечивает соблюдение трудовой и производственной дисциплины своими работниками и работниками субподрядных организаций в ходе оказываемых Услуг/выполняемых Работ.

## Продолжение приложения Т

2.29. Исполнитель обеспечивает обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты (должны соответствовать характеру и условиям выполняемых Работ) в ходе оказываемых Услуг/выполняемых Работ на производственных Объектах Заказчика.

2.30. Исполнитель обязуется не допускать к работе (отстраняет от работы) на Объектах Заказчика работников Исполнителя (а в случае привлечения субподрядных организаций и работников соисполнителей/субподрядчиков) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также принять соответствующие меры по исключению повторного нахождения данных работников на Объектах Заказчика.

2.31. Исполнитель обязуется не допускать пронос и нахождение на Объектах Заказчика веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение, за исключением веществ, необходимых для осуществления производственной деятельности.

2.32. Исполнитель проводит проверку знаний требований охраны труда работников в своей комиссии по проверке знаний требований охраны труда.

2.33. Исполнитель проводит аттестацию по промышленной безопасности работников в аттестационных комиссиях Ростехнадзора или в аттестационной комиссии Исполнителя.

2.34. Исполнитель обязуется осуществлять свою деятельность только при наличии всех предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешительных документов.

2.35. Исполнитель должен иметь специалистов по охране труда численностью, предусмотренной ст. 217 Трудового кодекса Российской Федерации.

2.36. Исполнитель несет полную ответственность за соблюдение требований производственной безопасности со стороны соисполнителей/субподрядчиков.

2.37. Исполнитель в установленные Заказчиком сроки устраняет несоответствия и нарушения, выявленные Заказчиком, государственными и корпоративными органами контроля (надзора), а также документально подтверждает их устранение.

2.38. Исполнитель не допускает к работе на Объектах Заказчика работников, не прошедших обучение оказанию первой помощи.

2.39. Исполнитель обеспечивает каждый Объект Заказчика, на котором работают его работники, аптечками с медикаментами и средствами для оказания первой помощи.

2.40. Исполнитель направляет работников для прохождения вводного инструктажа по охране труда, пожарной и экологической безопасности к ответственным лицам Заказчика, на которых возложена обязанность по проведению инструктажей.

2.41. В случае привлечения соисполнителей/субподрядчиков, Исполнитель обязан включить в договоры субподряда соответствующие условия в области производственной безопасности, аналогичные условиям, предусмотренные настоящим Договором.

2.42. Исполнитель обязуется самостоятельно нести ответственность за допущенные им при оказании Услуг и/или выполнении Работ по Договору нарушения природоохранного законодательства, законодательства области обращения с отходами производства и потребления, а также по возмещению вреда, нанесённого по вине Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков) окружающей среде.

Исполнитель обеспечивает соблюдение персоналом Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков) законодательства об охране мест традиционного проживания коренных народов.

2.43. Исполнитель обязуется соблюдать требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности, осуществлять свою деятельность в соответствии с экологической политикой Заказчика и ПАО «Газпром». Ознакомить весь персонал, привлечённый к оказанию Услуг, с экологической политикой Заказчика, значимыми экологическими аспектами, размещенными на официальном сайте Заказчика (<http://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru>).

2.44. Исполнитель обязуется направить Заказчику полную и достоверную информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также направлять информацию об изменениях в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или исполнительных органах Исполнителя в течение 3 (трех) календарных дней после указанных изменений с подтверждением соответствующими документами, а также по адресу электронной почты, сообщенному дополнительно (с соблюдением требований действующего законодательства об обработке и охране персональных данных и

## Продолжение приложения Т

конфиденциальной информации) по форме согласно Приложению № 8 к настоящему Договору с приложением подтверждающих документов.

В случае наличия в цепочке собственников Исполнителя компаний, акции которых котируются на бирже, допускается предоставление информации о таких бенефициарах только в случае, если доля их участия в уставном капитале Исполнителя составляет более 5%.

2.45. Исполнитель обеспечивает заключение на период оказания Услуг/выполнения Работ договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников ПАСФ без увеличения сметной стоимости оказания Услуг/выполнения Работ с включением в договор следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;
- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.

2.46. До начала и во время оказания Услуг/выполнения Работ, Исполнитель организует и оплачивает за счет собственных средств проведение предварительного и периодических медицинских осмотров работников на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию здоровья к выполняемым работам, согласно приказу Минтруда России № 988н, Минздрава России № 1420н от 31.12.2020 «Об утверждении перечня вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры» и приказу Минздрава России от 28.01.2021 № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

2.47. При оказании Услуг/выполнении Работ вахтовым методом, Исполнитель организует за счет собственных средств предвахтовый медицинский осмотр, в соответствии с п. 8 Постановления Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС, Минздрава СССР от 31.12.1987 № 794/33-82 «Об утверждении Основных положений о вахтовом методе организации работ».

2.48. Исполнитель организует проведение предрейсовых (послереисовых) медицинских осмотров водителей в период оказания Услуг/выполнения Работ на производственных объектах Заказчика в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения».

2.49. Каждый работник Исполнителя, привлеченный к оказанию Услуг/выполнению Работ в период оказания Услуг/проведения Работ на Объектах Заказчика должен иметь при себе действующий полис обязательного медицинского страхования (ОМС).

2.50. Исполнитель не допускает к работам на Объектах Заказчика собственных работников или работников соисполнителей/субподрядчиков, не прошедших обязательных медицинских осмотров.

2.51. Исполнитель использует оборудование и материалы, соответствующие ГОСТам Российской Федерации и имеющим обязательную сертификацию и регистрацию.

Обеспечивает регистрацию транспортных средств в органах ГИБДД, маломерных судов – в органах государственной регистрации судов.

2.52. В целях исполнения обязательств по оперативному реагированию на ЧС, Исполнитель обязуется обеспечить наличие и содержание в профессиональных аварийно-спасательных подразделениях транспортных средств согласно потребности Заказчика, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Наличие оборудования и материалов, заявленных Исполнителем в рекомендованных Заказчиком местах базирования профессиональных аварийно-спасательных подразделений подтверждается на основании предоставления Заказчику копий документов на право собственности или иного законного права, а также в ходе проведения проверки готовности Исполнителя к выполнению задач по предназначению не более 4 (четырёх) раз в течение календарного года.

2.53. Исполнитель ежемесячно, в последний день отчетного месяца, сдаёт Заказчику итоги (результаты) оказанных Услуг и выполненных в соответствии с настоящим Договором Работ по

## Продолжение приложения Т

Актам сдачи-приёмки оказанных услуг/выполненных работ в соответствии с формами, установленными в Приложениях № 6 и № 7 к настоящему Договору.

2.54. Исполнитель незамедлительно ставит в известность Заказчика и до получения от него указаний приостанавливает Работы при обнаружении:

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;
- иных обстоятельств, не зависящих от Исполнителя, которые грозят качеству выполняемой его работы, жизни и здоровью персонала.

2.55. В случае размещения Исполнителем любых публикаций, относящихся к деятельности Заказчика, в средствах массовой информации, в корпоративных изданиях, в сети Интернет или в любом другом общедоступном месте, Исполнитель обязан предварительно письменно согласовать такую публикацию с Заказчиком до ее размещения.

2.56. По окончании срока действия Договора и/или его расторжении Исполнитель обязуется вывезти профессиональные аварийно-спасательные подразделения, оборудование и материалы с Объектов не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты окончания срока действия Договора или даты расторжения Договора.

2.57. Исполнитель обязан письменно согласовывать с Заказчиком привлечение соисполнителей/субподрядчиков по Договору, а также объем и виды выполняемых ими Работ/оказываемых Услуг. За все действия и/или бездействия соисполнителей/субподрядчиков ответственность по настоящему Договору перед Заказчиком несет Исполнитель.

2.58. Соисполнители/субподрядчики, привлекаемые Исполнителем к оказанию Услуг/выполнению Работ, должны иметь соответствующие лицензии, свидетельства, разрешения, допуски и т.д., необходимые для оказания данных Услуг/выполнения Работ.

2.59. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за качество и сроки оказания Услуг/выполнения Работ соисполнителями/субподрядчиками, за наличие у последних необходимых допусков, лицензий и разрешений, а также соблюдение ими режима конфиденциальности в ходе оказания Услуг/выполнения Работ. В случае некачественного оказания Услуг/выполнения Работ и/или несоблюдения сроков оказания Услуг/выполнения Работ привлеченными Исполнителем соисполнителями/субподрядчиками, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя их замены.

2.60. Исполнитель с даты подписания и на всем протяжении действия настоящего Договора до заключения договоров соисполнителями/субподрядчиками официально направляет письмо Заказчику о получении согласия на заключение договора и привлечение соисполнителей/субподрядчиков в котором указывает: наименование, адрес сторонней организации, объемы, виды и сроки оказания Услуг/выполнения Работ, а также прилагает следующий комплект копий документов на соисполнителей/субподрядчиков: проект договора, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, устав, выписка из ЕГРЮЛ, протокол (решение) о назначении единоличного исполнительного органа, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за прошедший год и последний отчетный период, соответствующие лицензии, в случае если деятельность, составляющая предмет договора, подлежит лицензированию. Заказчик имеет право запросить у Исполнителя копии других правоустанавливающих и/или правоудостоверяющих документов Исполнителя и привлекаемых им соисполнителей/субподрядчиков.

2.61. Исполнитель в целях организации допуска на Объект оказания Услуг/выполнения Работ направляет Заказчику (руководителю Объекта) не позднее чем за 3 (три) дня до даты прибытия:

- списки работников (представителей) Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков), с указанием фамилии, имени, отчества и должности, а также планируемом способе доставки их на территорию Филиала Заказчика – Киринское газодобывающее управление (с использованием вахтового автотранспорта или без такового);
- списки транспортных средств, с указанием марки и типа транспортного средства, его государственного регистрационного номера, информацию о собственнике, а также фамилии, имени, отчества водителя;
- перечень завозимого на Объект имущества и других материальных средств, с указанием их количества.

## Продолжение приложения Т

Прибывающие на Объект работники (представители) Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) должны иметь при себе документы, удостоверяющие личность, а также документы, подтверждающие, что они являются работниками Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) – заверенную выписку или копию приказа о командировании, трудового договора, трудовой книжки или иной документ на официальном бланке командирующей организации, подписанную уполномоченным руководителем работника.

2.62. Исполнитель обязуется организовать контроль и проверку технического состояния выпускаемых на линию транспортных средств.

2.63. Исполнитель обеспечивает соблюдение персоналом Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) требований пропускного и внутриобъектового режимов, установленных Заказчиком на Объектах.

2.64. Работники Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков), прибывающие на объекты Заказчика, обязаны предоставить письменное добровольное согласие на обработку своих персональных данных. В случае отказа работников Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) от предоставления письменного добровольного согласия на обработку своих персональных данных или выявления Заказчиком негативной информации в отношении работников Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков), Исполнитель по требованию Заказчика обязан заменить указанных работников.

2.65. Исполнитель обязуется исключить случаи употребления работниками Исполнителя (включая работников соисполнителей/субподрядчиков, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг/выполнения Работ по Договору) алкоголя, наркотических, токсических и психотропных веществ, а также нахождения их в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (далее - опьянение) на территории Филиала КГДУ (включая объекты производственного фонда и места отдыха). В случае выявления работников Исполнителя (включая работников соисполнителей/субподрядчиков, привлекаемых Исполнителем для оказания Услуг/выполнения Работ по Договору) с признаками нахождения в состоянии опьянения обеспечить направление их на медицинское освидетельствование на состояние опьянения.

2.66. Исполнитель обязуется запретить работникам Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) вносить (ввозить) на территорию Объектов Заказчика взрывчатые и горючие вещества, легковоспламеняющиеся жидкости и материалы, оружие и боеприпасы, спецсредства, алкогольные, наркотические и психотропные вещества, а также предметы и вещества, запрещенные к гражданскому обороту в Российской Федерации.

2.67. Запретить работникам Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков) принимать от третьих лиц какие-либо предметы, не принадлежащие работнику, и проносить (провозить) их на территорию Объектов Заказчика, в том числе для передачи работникам Заказчика.

2.68. Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней, следующих за датой вступления Договора в силу, назначить ответственного представителя для координации и согласования с Заказчиком хода оказания Услуг/выполнения Работ, о чем направляет Заказчику официальное уведомление. В уведомлении должна содержаться следующая информация о представителе Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков): Ф.И.О., должность, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителя Исполнителя (соисполнителей/субподрядчиков).

Все работники Исполнителя, занятые в оказании Услуг/выполнении Работ, должны быть компетентными, обладать должной квалификацией и опытом работы в соответствии с надлежащей отраслевой практикой, иметь действующие допуски и разрешения на оказание Услуг, требуемые согласно действующих нормативно-правовых актов и правил для оказания/выполнения тех видов Услуг/Работ, на которые они назначены. Исполнитель должен удостовериться, что все работники Исполнителя или соисполнителей/субподрядчиков, задействованные в оказании Услуг/выполнении Работ, ознакомлены с условиями работы и требованиями по охране труда и промышленной безопасности на Объекте.

2.69. В случае привлечения Исполнителем к выполнению своих обязательств по настоящему Договору иностранных специалистов, Исполнитель в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляет действия по обеспечению постановки на миграционный учет прибывающих иностранных специалистов, получению разрешения на привлечение и

## Продолжение приложения Т

использование иностранных работников, а также, в случае необходимости, обеспечивает выполнение аналогичных действий (соисполнителей/субподрядчиков).

2.70. Исполнитель обязуется в ходе контроля и предотвращения случаев, связанных с опьянением работников Исполнителя, руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации, Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными правовыми актами, включая Правила освидетельствования лица, которое управляет транспортным средством, на состояние алкогольного опьянения и оформления его результатов, направления указанного лица на медицинское освидетельствование на состояние опьянения, медицинского освидетельствования этого лица на состояние опьянения и оформления его результатов (утверждены Постановлением Правительства РФ от 26.06.2008 № 475), приказ Минздрава РФ от 14.07.2003 № 308 и приказ Минздрава РФ от 18.12.2015 № 933н.

2.71. Исполнитель направляет работников к ответственному представителю от Заказчика для прохождения вводного инструктажа, ознакомления с картами идентификации опасностей и оценки рисков Заказчика, Ключевыми принципами и правилами безопасности Заказчика работниками Исполнителя, при оказании Услуг/ выполнении Работ на Объектах или территории, которая прямо или косвенно находится под управлением Заказчика.

2.72. Исполнитель обязуется использовать помещения, расположенные в здании пожарного поста исключительно в целях оказания Услуг/выполнения Работ и в соответствии с функциональным назначением, указанным в Приложении № 10 к Договору.

Исполнитель обязуется выполнять мероприятия по поддержанию чистоты и порядка в помещениях здания пожарного поста, переданных ему на время оказания Услуг/выполнения Работ по настоящему Договору.

В случае нанесения ущерба предоставленным Заказчиком Исполнителю для оказания Услуг/выполнения Работ помещению и/или материальным средствам, если Исполнитель не докажет вину третьих лиц, нести за счет собственных средств затраты на ремонт помещения и/или материальных средств, которым был нанесен ущерб.

2.73. В случае досрочного расторжения Договора Исполнитель обязан вернуть Заказчику в дату расторжения Договора материальные средства в исправном состоянии с учетом естественного износа по Акту возврата материальных средств (по форме Приложения № 13 к Договору), составленному в 2 (двух) экземплярах. Также Исполнитель передает Заказчику по Акту возврата материальных средств имущество, по факту пришедшее в негодность в процессе эксплуатации в целях оказания Услуг/выполнения Работ по Договору, и подлежащее списанию; при этом в Акте возврата материальных средств Исполнителем делается соответствующая отметка (в графе 6 «Причина возврата»).

2.74. Соблюдать Условия Банковского сопровождения, установленные в Приложении № 14 к настоящему Договору.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

3.1. Заказчик рассматривает письменные рекомендации Исполнителя, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих риски возникновения разливов нефти и нефтепродуктов. В течение 10-ти рабочих дней даёт письменный ответ о принятых и планируемых мерах по устранению высказанных Исполнителем замечаний и предложений.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю по письменному запросу полную и достоверную информацию об Объектах, необходимую Исполнителю для оказания Услуг/выполнения Работ в соответствии с настоящим Договором.

3.3. Заказчик незамедлительно информирует Исполнителя любым доступным способом в соответствии со Схемой оповещения при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций (Приложение к Плану ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утверждённого Заказчиком) о месте возникновения и характере чрезвычайных ситуаций, количестве пострадавших, необходимых первоочередных действиях, потенциальных сценариях развития чрезвычайных ситуаций и связанных с этим опасностях.

## Продолжение приложения Т

3.4. Заказчик обеспечивает беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию Объектов Заказчика для оказания Услуг/выполнения Работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.5. Заказчик оказывает Исполнителю содействие в оказании Услуг/выполнении Работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.6. Заказчик принимает у Исполнителя итоги (результаты) оказанных Услуг/выполненных Работ в соответствии с настоящим Договором по Актам сдачи-приёмки оказанных Услуг/выполненных Работ.

3.7. Заказчик оплачивает выполненные Исполнителем Работы в порядке и размере, предусмотренном Статьей 7 настоящего Договора.

3.8. При возникновении ЧС, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов на Объектах БТК Киринского ГКМ Заказчик:

3.8.1. Заказчик при необходимости принимает у Исполнителя, самостоятельно или с привлечением третьей стороны, образовавшиеся в ходе ликвидации разливов нефти (далее - ЛРН) отходы. Отходы ЛРН в течение пяти дней с момента подачи Исполнителем Заявки на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), должны быть перегружены силами Исполнителя или третьей стороной в специальную тару по согласованию Сторон и в соответствии с техническими возможностями Сторон;

3.8.2. Поручает Исполнителю принять на себя обязательства в соответствии с Заявкой на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), выполнить Работы по сбору, накоплению, транспортированию и утилизации нефтесодержащих отходов. Право собственности на отходы переходит к Исполнителю (соисполнителю/субподрядчику) с момента подписания транспортных накладных, подтверждающих вывоз отходов с территории Заказчика.

3.9. Заказчик на время оказания Услуг/выполнения Работ на Объектах Заказчика в целях исполнения обязательств по Договору, обеспечивает работников Исполнителя, входящих в состав профессионального аварийно-спасательного подразделения, возможностью питания (за их счёт) и помещениями для проживания.

3.10. Заказчик на время оказания Услуг/выполнения Работ предоставляет Исполнителю для организации аварийно-спасательного дежурства АСГ помещения, расположенные в здании пожарного поста, укомплектованные материальными средствами.

Передача от Заказчика Исполнителю помещений, расположенных в здании пожарного поста и укомплектованных в нем материальных средств, осуществляется путем подписания Сторонами Акта, подтверждающего техническое состояние помещений (по форме Приложения № 11 к Договору), составленного в 2 (двух) экземплярах, и Акта приема-передачи материальных средств, находящихся в помещениях (по форме Приложения № 12 к Договору), составленного в 2 (двух) экземплярах.

3.11. До начала оказания Услуг/выполнения Работ Заказчик обязан ознакомить Исполнителя с перечнем документов Заказчик в области производственной безопасности путем размещения актуальных версий на официальном сайте в сети Интернет по адресу <https://sahalin-shelf-dobycha.gazprom.ru/about/ohrana-truda/>, а именно:

- Политикой ПАО «Газпром» и Заказчика в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;
- Ключевыми правилами безопасности ПАО «Газпром»;
- Ключевыми принципами и правилами безопасности Заказчика;
- СТО Газпром 18000.1-001-2021 «ЕСУПБ. Основные положения»;
- СТО Газпром 18000.1-002-2020 «ЕСУПБ. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности»;
- СТО Газпром 18000.3-004-2020 «ЕСУПБ. Организация и проведение аудитов»;
- Р Газпром 18000.3-009-2019 «ЕСУПБ. Поведенческий аудит безопасности. Правила проведения»;
- СТО Газпром 18000.2-010-2020 «ЕСУПБ. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром»;

## Продолжение приложения Т

- Положением о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на объектах, эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

3.12. Заказчик обязан провести вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности работникам Исполнителя.

3.13. Заказчик обязан отстранить от выполняемой работы работников Исполнителя при обнаружении признаков алкогольного, наркотического или токсического опьянения, а также предложить работнику пройти медицинский осмотр или освидетельствование.

3.14. **Заказчик не вправе** предъявлять Исполнителю требования, ведущие к нарушению условий настоящего Договора, а также не относящиеся к деятельности Исполнителя.

### 4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. При изменении контактных телефонов или адресов электронной почты, Стороны незамедлительно уведомляют друг друга о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

4.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны (их аффилированные лица, работники или посредники) не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

4.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны (их аффилированные лица, работники или посредники) не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

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

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

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

4.5. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

4.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

4.7. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы

## Продолжение приложения Т

минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

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

4.9. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

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

4.11. Исполнитель вправе направлять обращения о происшествиях в области производственной безопасности и предпосылках к ним, произошедших при выполнении работ на Объектах Заказчика, на «горячую линию по обращениям в области производственной безопасности» на официальном сайте Общества в сети Интернет.

## 5. ПРАВА СТОРОН

5.1. Стороны имеют право посещать в любое время суток для выполнения договорных обязательств Объекты, в том числе арендуемые третьими лицами, соблюдая требования объектового и пропускного режима, действующие на территории Сторон.

5.2. По согласованию с Заказчиком Исполнитель имеет право запрашивать и получать от структурных подразделений Заказчика расположенных на территории Объектов информационные материалы, необходимые для решения вопросов, связанных с оказанием Услуг/выполнением Работ по Договору.

5.3. Любая из Сторон имеет права направить другой Стороне по Договору письменные предложения (рекомендации), направленные на устранение в деятельности Сторон нарушений требований нормативных правовых актов Российской Федерации в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу рисков их возникновения.

5.4. Заказчик вправе:

5.4.1. Не менее 4 (четырёх) раз в течение календарного года проверять выполнение Исполнителем обязанностей, предусмотренных Статьей 2 настоящего Договора, и контролировать ход и качество оказываемых Услуг/выполняемых Работ, в том числе с внезапной проверкой готовности АСГ и резервной группы к действиям по предназначению, при этом не вмешиваясь оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

5.4.2. Проводить проверки медицинского обеспечения персонала Исполнителя и наличие подтверждающих документов о прохождении им обязательных медицинских осмотров, а также участвовать в проведении расследований несчастных случаев, связанных с нарушениями в состоянии здоровья персонала Исполнителя.

5.4.3. Периодически запрашивать информацию о состоянии медицинской и профессиональной пригодности работников Исполнителя с целью контроля соблюдения требований законодательства в данной области.

5.4.4. Осуществлять в любое время контроль и надзор за выполнением Исполнителем требований в области производственной безопасности в ходе оказания Услуг/выполнения Работ по настоящему Договору.

5.4.5. В любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, уплатив Исполнителю стоимость фактического выполненного и принятого объема оказанных Услуг/выполненных Работ. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты получения

## Продолжение приложения Т

Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

5.4.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктом 2.44 Статьи 2 Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

5.4.7. Требовать от работников Исполнителя, привлеченных для оказания Услуг/выполнения Работ по настоящему Договору, соблюдения трудовой дисциплины, включая прохождение ими медицинского освидетельствования на предмет алкогольного, наркотического или токсического опьянения.

5.4.8. Осуществлять в любое время контроль и надзор за выполнением требований в области производственной безопасности в ходе оказываемых Услуг/ выполняемых Работ.

5.4.9. Исполнитель имеет право, при условии согласования с Заказчиком в порядке предусмотренном настоящим Договором, привлекать к исполнению обязательств по настоящему Договору соисполнителей/субподрядчиков.

5.4.10. Потребовать расторжения Договора в случае невыполнения Исполнителем обязанности, установленной подпунктом 2.2 пункта 2 Условий Банковского сопровождения (Приложение № 14 к Договору).

### **6. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

6.1. Отчетным периодом по настоящему Договору является месяц. В течение 2 (двух) рабочих дней по окончании отчетного периода Исполнитель представляет Заказчику, подписанный со своей Стороны Акт сдачи-приемки оказанных услуг (по форме Приложения № 6 к Договору) (далее – Акт) в 2 (двух) экземплярах.

При выполнении Работ в случае возникновения аварий, ЧС Исполнитель направляет Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ (по форме Приложения № 7 к Договору) с предоставлением Отчета по результатам выполненных Работ (в Отчете должны быть указаны продолжительность нахождения специалистов в районе Работ и данные о выполненных Работах и израсходованных материалах). Все необходимые документы и акты Исполнитель направляет на электронный адрес Заказчика, указанный в Статье 15 Договора, либо факсимильным сообщением с обязательным последующим (в течении 5 (пяти) календарных дней) направлением оригиналов (в том числе направляются счета-фактуры и Акты) Заказчику по адресу, указанному в Статье 15 настоящего Договора. Вместе с оригиналами счетов-фактур, направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

6.2. Не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных Услуг/выполненных Работ Исполнитель выставляет Заказчику счет-фактуру.

6.3. Заказчик обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Акта(ов) сдачи-приемки оказанных Услуг и Акта(ов) сдачи-приемки выполненных Работ рассмотреть и подписать соответствующие Акт(ы) или направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания Акта(ов) сдачи-приемки оказанных Услуг и Акта(ов) сдачи-приемки выполненных Работ, с указанием замечаний и сроков их устранения. Услуги по Договору считаются оказанными/Работы по Договору считаются выполненными после подписания уполномоченными лицами Сторон Акта(ов) сдачи-приемки оказанных услуг/Акта(ов) сдачи-приемки выполненных работ.

6.4. В случае получения Исполнителем от Заказчика мотивированного отказа от подписания Акта(ов) сдачи-приемки оказанных услуг или Акта(ов) сдачи-приемки выполненных работ, Исполнитель обязуется устранить все недостатки (замечания) за свой счет и в срок, установленный Заказчиком в соответствии с п. 6.3. настоящей Статьи Договора. Повторная сдача-приемка оказанных Услуг/выполненных Работ после устранения замечаний осуществляется в порядке, установленном пунктами 6.1. – 6.2. настоящей Статьи Договора.

## Продолжение приложения Т

6.5. Исполнитель ежеквартально оформляет и направляет на подписание Заказчику Акт сверки взаиморасчетов. Сверка должна быть проведена не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

6.6. Письма, заявки, поручения, акты, счета-фактуры и другие документы по настоящему Договору, полученные или отправленные посредством факсимильной связи или электронной почты, считаются действительными для принятия или исполнения, если они позволяют однозначно судить о том, что они исходят от Исполнителя по Договору (содержат данные об отправителе: наименование, время отправления, кто отправил сообщение). Последующий обмен оригиналами документов является для Сторон обязательным.

### 7. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

7.1. Стоимость оказываемых Услуг по настоящему Договору определена на основании Итогового протокола по конкурентному отбору № 1/0095/21/2.1/0000729/ДШельф/КГОС/Э/13 09 2021 от «08» октября 2021 г., является твердой и увеличению не подлежит и составляет 14 540 000 (четырнадцать миллионов 540 тысяч рублей), кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7.2. Услуги Исполнителя оплачиваются Заказчиком по ставкам, указанным в Календарном плане (Приложение № 2 к Договору). Стоимость Услуг, указанная в п. 7.1. настоящей Статьи Договора включает в себя все необходимые расходы Исполнителя на исполнение обязательств по Договору.

7.3. При возникновении необходимости выполнения Исполнителем Работ (ликвидация последствий ЧС) по настоящему Договору стоимость таких Работ будет определена Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору по ставкам, указанным в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Оплата выполненных Работ будет производиться на основании заключенного Сторонами Дополнительного соглашения в порядке, предусмотренном пунктом 7.4 настоящего Договора по фактически понесенным расходам, согласно подтверждающих расходы документами, а также исходя из фактически затраченного времени использования сил и средств Исполнителя.

7.4. Оплата оказанных Услуг и/или выполненных Работ по настоящему Договору осуществляется Заказчиком в течение месяца, следующего за месяцем подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных Услуг и/или Акта сдачи-приемки выполненных Работ при наличии выставленного Исполнителем счета-фактуры.

7.5. Все расчеты по настоящему Договору производятся Заказчиком в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

7.5. Все расчёты по Договору осуществляются с использованием Отдельного счёта, открытого Исполнителю в Банке ГПБ (АО).

7.6. Датой исполнения Заказчиком своих обязательств по оплате оказанных Услуг/выполненных Работ считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

### 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момент его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.

8.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Договору, для своевременного принятия мер.

8.3. Ни одна из Сторон не вправе уступать свои права и обязанности по-настоящему Договору без получения письменного согласия противоположной Стороны.

### 9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

## Продолжение приложения Т

9.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и/или настоящим Договором.

9.2. Исполнитель во всех случаях несет перед Заказчиком ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств соисполнителей/субподрядчиков как за свои собственные действия.

9.3. Исполнитель обязуется возместить Заказчику убытки в полном объеме, причиненные Заказчику неправильными, ненадлежащими действиями Исполнителя в ходе оказания Услуг/выполнения Работ по Договору.

9.4. В случае нарушения сроков оказания Услуг, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03 % (ноль целых три сотых процента) от общей стоимости Услуг по настоящему Договору, указанной в пункте 7.1 Статьи 7 настоящего Договора, за каждый день просрочки. Пени начисляются до даты фактического оказания Услуг Исполнителем по настоящему Договору.

9.5. В случае нарушения сроков выполнения Работ, предусмотренных настоящим Договором, а также сроков устранения недостатков, установленных Заказчиком в соответствии с условиями настоящего Договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03 % (ноль целых три сотых процента) от общей стоимости не выполненных в срок Работ по настоящему Договору, за каждый день просрочки. Пени начисляются до даты фактического выполнения Работ Исполнителем по настоящему Договору.

9.6. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты оказанных Услуг/выполненных Работ, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в виде пени в размере 0,03 % (ноль целых три сотых процента) от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки. Пени начисляются до даты погашения Заказчиком задолженности по оплате.

9.6. При подтверждении фактов нахождения работников Исполнителя на территории Объектов Заказчика, включая места отдыха, в состоянии опьянения, или в случае отказа от прохождения медицинского освидетельствования, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек) за каждый выявленный факт нарушения. Исполнитель обязан уплатить штраф в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней.

9.7. Исполнитель обязуется возместить Заказчику ущерб, нанесенный вследствие нарушений Исполнителем требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

9.8. Исполнитель гарантирует освобождение Заказчика от всех претензий, требований, исков и т.п. со стороны третьих лиц, которые могут возникнуть в связи с оказанием Услуг/выполнением Работ по настоящему Договору вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, и в случае возникновения таковых – примет на себя оплату убытков, издержек и расходов, возникших у Заказчика.

9.9. В случае нарушения подпункта 2.55 Статьи 2 настоящего Договора Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 500 000,00 руб. (пятьсот тысяч рублей 00 копеек) за каждый факт публикации без предварительного согласования с Заказчиком.

9.10. За непредставление и/или несвоевременное представление Исполнителем документов, запрошенных Заказчиком в соответствии с пунктом 2.60 Статьи 2 настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 30 000,00 руб. (тридцать тысяч рублей 00 копеек) за каждый факт нарушения.

9.11. В случае привлечения Исполнителем соисполнителей/субподрядчиков к оказанию Услуг/выполнению Работ по Договору без письменного согласования с Заказчиком, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5 % от общей стоимости Услуг по Договору, указанной в пункте 7.1 Статьи 7 настоящего Договора, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек). Уплата штрафа не освобождает Исполнителя от обязательства получать письменное согласие Заказчика на привлечение соисполнителей/субподрядчиков к оказанию Услуг/выполнению Работ по Договору.

9.12. В случае если после получения претензии о привлечении к оказанию Услуг/выполнению Работ по Договору соисполнителей/субподрядчиков в отсутствие письменного согласования с Заказчиком Исполнитель в течении 10 рабочих дней не направил Заказчику

## Продолжение приложения Т

комплект документов для согласования соисполнителей/субподрядчиков и продолжает привлекать данного несогласованного соисполнителя/субподрядчика, Заказчик вправе повторно взыскать с Исполнителя штраф в размере 5% от общей стоимости Услуг по настоящему Договору, указанной в пункте 7.1 Статьи 7 настоящего Договора, но не менее 100 000,00 руб. (сто тысяч рублей 00 копеек).

9.13. В случае нарушения Исполнителем сроков предоставления надлежащим образом оформленных первичных документов, предусмотренных пунктами 6.1, 6.2 Статьи 6 настоящего Договора, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку (штраф) в размере 0,5 % от общей стоимости Услуг по настоящему Договору, указанной в пункте 7.1 Статьи 7 настоящего Договора, за каждый несвоевременно представленный первичный документ.

9.14. За непредставление и/или несвоевременное представление Исполнителем оригиналов документов, необходимых для применения вычетов по НДС (Акт сдачи-приемки, счёт-фактура), в сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, условиями настоящего Договора, если данное нарушение повлекло вынесение налоговым органом решения об отказе Заказчику в вычете НДС, Исполнитель уплачивает штрафную неустойку в размере НДС, указанного в таких документах, на основании требования Заказчика.

Все первичные учетные документы и документы, необходимые для применения вычетов по НДС, оформленные Исполнителем с нарушением порядка, установленного действующими нормативными правовыми актами и/или настоящим Договором, считаются не представленными.

9.15. Исполнитель несет полную ответственность за нарушение требований законодательства Российской Федерации в сфере природопользования и охраны окружающей среды, допущенные им при оказании Услуг/выполнении Работ. Затраты Подрядчика по выплатам соответствующих штрафов, оплате претензий и исков не подлежат возмещению Заказчиком.

9.16. Заказчик не несет ответственности при наступлении случая травмирования работников Исполнителя, если он произошел не по вине Заказчика.

9.17. За нарушение Исполнителем срока, установленного подпунктом 2.1 или подпунктом 2.2 пункта 2 Условий Банковского сопровождения (Приложение № 14 к Договору), Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты пени в размере 1/180 (одной сто восьмидесятой) ключевой ставки Банка России, действующей на дату уплаты пени, от общей стоимости Услуг по настоящему Договору, указанной в пункте 7.1 Статьи 7 настоящего Договора, за каждый день просрочки.

9.18. За нарушение Исполнителем обязанностей, установленных подпунктом 2.3 пункта 2 Условий Банковского сопровождения (Приложение № 14 к Договору), Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 10 (десяти) процентов от суммы каждой операции, совершённой Исполнителем без использования Отдельного счёта.

### 10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и, если эти обстоятельства повлияли на исполнение Договора, таких как стихийные бедствия природного характера и вызванные ими пожар, наводнение, землетрясение. При этом срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

10.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна известить другую Сторону в письменной форме без промедления о наступлении этих обстоятельств, но не позднее 1 (одного) календарного дня с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере обстоятельств и о возможных их последствиях. Сторона должна без промедления, не позднее 2 (двух) календарных дней, известить другую Сторону в письменной форме о прекращении этих обстоятельств.

10.3. Не извещение или несвоевременное извещение Стороны другой Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этой Стороны ссылаться на эти обстоятельства.

## Продолжение приложения Т

10.4. В качестве доказательств наступления обстоятельств непреодолимой силы Сторона, в отношении которой наступили данные обстоятельства, представляет другой Стороне справку, выданную компетентным государственным органом власти Российской Федерации, органом местного самоуправления или соответствующей организацией.

### 11. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

11.1. Оказание Услуг/выполнение Работ, предусмотренных настоящим Договором, осуществляется с соблюдением требований Федерального закона «О коммерческой тайне» (№ 98-ФЗ от 29.07.2004), Федерального закона «О персональных данных» (№ 152-ФЗ от 27.07.2006) и иных нормативных актов Российской Федерации в данной области.

11.2. Стороны обязуются обеспечивать соблюдение условий защиты любой, полученной от другой Стороны информации, не допускать ее открытого опубликования, разглашения и передачи без письменного согласия Стороны, являющейся владельцем информации, третьим лицам и не использовать во вред друг другу.

11.3. Обработка персональных данных, передаваемых Сторонами в рамках настоящего договора, осуществляется в соответствии с заключенным между Сторонами Договором об обработке персональных данных.

11.4. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору конфиденциальной информации осуществляется в соответствии с заключенным соглашением о конфиденциальности.

11.5. В случае привлечения к оказанию Услуг/выполнению Работ по Договору соисполнителей/субподрядчиков, Исполнитель обязуется заключить с ними соглашения о конфиденциальности.

### 12. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

12.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами, с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) календарных дней.

12.2. В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

### 13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Уведомления будут считаться направленными надлежащим образом по телеграфу, телексу, телефаксу, электронной почте при условии последующего направления оригиналов указанных уведомлений почтой.

13.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, а также по иным причинам предусмотренным настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

13.3. Настоящий Договор прекращает свое действие в случае, если Исполнитель по любым основаниям будет лишен права ведения аварийно-спасательных работ в частности, отзыва или прекращения действия разрешительного документа, без выплаты Заказчиком Исполнителю каких-либо компенсаций и/или возмещения убытков, кроме оплаты фактически выполненных им Работ.

13.4. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

13.5. Стороны в соответствии с пунктом 2 статьи 160 Гражданского кодекса Российской Федерации соглашаются на допустимость использования при совершении настоящего Договора квалифицированных электронных подписей в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи" вместо собственноручных подписей представителей Сторон.

## Продолжение приложения Т

13.6. Настоящий Договор подписывается уполномоченными представителями Сторон с использованием квалифицированного сертификата электронной подписи, полученного для работы на электронной торговой площадке [www.etrgpb.ru](http://www.etrgpb.ru) (далее - ЭТП) с использованием системы электронного документооборота (далее - ЭДО), разработанного ООО «Электронная торговая площадка ГПБ» (далее – ЭДО ООО «ЭТП ГПБ») или иными системами ЭДО, осуществляющими роуминг по технологии Ассоциации «Разработчики и Операторы Систем Электронных Услуг» (далее – ЭДО РОСЭУ).

13.7. Для подписания настоящего Договора должен быть использован квалифицированный сертификат электронной подписи (далее - ЭП), который был изготовлен удостоверяющим центром только из списка удостоверяющих центров, аккредитованных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

13.8. Подписание настоящего Договора осуществляется Сторонами на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» или иными ЭДО, осуществляющими роуминг по технологии Ассоциации «Разработчики и Операторы Систем Электронных Услуг» (ЭДО РОСЭУ).

13.9. Настоящий Договор, подписанный с использованием вышеуказанной ЭП, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью уполномоченного представителя Стороны по Договору и скрепленному печатью такой Стороны.

13.10. В случае оспаривания любой из Сторон действительности ЭП, такая ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда, вступившим в законную силу, не будет установлено иное.

13.11. Экземпляр настоящего Договора в виде одного электронного документа или в виде нескольких электронных документов, подписанных Сторонами с использованием ЭП хранится на ЭТП ЭДО ООО «ЭТП ГПБ» ([www.etrgpb.ru](http://www.etrgpb.ru)) с возможностью доступа к электронному документу обеих Сторон.

13.12. Любые приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору действительны и являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон собственноручно или с использованием ЭП. Исключение составляют случаи изменения реквизитов Сторон, которые являются действительными при наличии письменного уведомления от соответствующей Стороны как описано в п. 13.14 Договора.

13.13. Стороны прямо договорились, что заключение Договора в виде электронного документа с использованием ЭП, не является препятствием для подписания дополнительных соглашений к договору собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон.

13.14. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 рабочих дней с момента такого изменения, но в любом случае не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты оплаты по Договору.

13.15. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

13.16. Исполнитель не вправе в одностороннем порядке отказаться в соответствии с п. 2 ст. 719 Гражданского кодекса Российской Федерации от исполнения Договора.

13.17. Стороны констатируют, что Исполнитель ознакомлен с Кодексом корпоративной этики ПАО «Газпром» (далее – Кодекс), размещенным на сайте ПАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru/investors/documents/>), согласен с содержащимися в нем рекомендуемыми для соблюдения принципами и правилами делового поведения в части, не противоречащей существу имеющихся договорных обязательств и применимому праву.

## 14. СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

14.1. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Техническое задание;
- Приложение № 2 – Календарный план;
- Приложение № 3 – Протокол соглашения о договорной цене;

## Продолжение приложения Т

- Приложение № 4 – Перечень документов аварийно-спасательной группы по организации и несению аварийно-спасательного дежурства;
- Приложение № 5 – Заявка на передачу отходов образовавшихся при ликвидации разливов нефти (форма);
- Приложение № 6 – Акт сдачи-приемки оказанных услуг (форма);
- Приложение № 7 – Акт сдачи-приемки выполненных работ (форма);
- Приложение № 8 – Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) (форма);
- Приложение № 9 - Перечень документов, передаваемых Исполнителю;
- Приложение № 10 – Схема помещений здания пожарного поста;
- Приложение № 11 – Акт, подтверждающий техническое состояние помещений (форма);
- Приложение № 12 – Акт, приема-передачи материальных средств, находящихся в помещениях (форма);
- Приложение № 13 – Акт возврата материальных средств (форма);
- Приложение № 14 – Условия банковского сопровождения;
- Приложение № 15 – Реестр контрагентов.

### 15. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**ЗАКАЗЧИК:**

ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

Местонахождение: 693020,  
Российская Федерация, Сахалинская область,  
г. Южно-Сахалинск, улица Курильская, дом 40

Почтовый адрес: 693000, Российская Федерация,  
Сахалинская область, город Южно-Сахалинск,  
улица Детская, дом 4  
e-mail: office@shelf-dobycha.gazprom.ru

Банковские реквизиты:  
р/с 40702810942089000347  
Банк: Филиал Банка ГПБ (АО)  
«Дальневосточный» г. Владивосток  
к/с 30101810105070000886  
БИК 040507886  
ИНН 7725646034  
КПП 546050001  
ОГРН 5087746110788

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

ООО «Экошельф»

Местонахождение: 693004,  
Российская Федерация, Сахалинская область,  
г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, д. 420, офис  
201

Почтовый адрес: 693004, Российская  
Федерация, Сахалинская область, г. Южно-  
Сахалинск, пр. Мира, д. 420, офис 201  
e-mail: Ecoshelf@ecoshelf.net

Банковские реквизиты:  
р/с 40702810442080000024  
Банк: Филиал Банка ГПБ (АО)  
«Дальневосточный» г. Владивосток  
к/с 30101810105070000886  
БИК 040813608  
ИНН 6501091715  
КПП 650101001  
ОГРН 1026500525468

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НОМЕР РАЗДЕЛА	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗДЕЛА	ОПИСАНИЕ СТАТЕЙ ВХОДЯЩИХ В РАЗДЕЛ
1.	ОБЩЕЕ	<p><b>1.1. Основание для оказания Услуг/выполнения работ:</b> п. 1 статьи 10 Федерального Закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. а) статьи 14 Федерального Закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»</p> <p><b>1.2. Заказчик:</b> ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»</p> <p><b>1.3. Исполнитель:</b> ООО «Экошельф»</p> <hr/> <p><b>1.4. Цель оказания услуг/выполнения работ:</b> Предупреждение аварий и чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (БТК Киринского ГКМ), а в случае их возникновения – защита работников ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (далее – Заказчик) и населения, проживающего вблизи опасных производственных объектов (далее – ОПО), минимизация ущерба, ликвидация последствий аварий и ЧС природного и техногенного характера.</p> <p><b>1.5. Исходные данные:</b> План ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»; План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на подводном добычном комплексе Киринского газоконденсатного месторождения; План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на береговых объектах Киринского ГКМ; План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (береговой участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»; План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»; Выписка из проектной документации «Обустройство Киринского газоконденсатного месторождения» (корректировка 2). Раздел 12. «Иная документация в</p>

Продолжение приложения Т

		<p>случаях, предусмотренных федеральными законами» подраздел 12.1. «Декларация промышленной безопасности» Часть 12.2.1. «Декларация промышленной безопасности. Береговые объекты обустройства» с расчетно-пояснительной запиской.</p> <p>Выписка из проектной документации «Обустройство Киринского газоконденсатного месторождения» (корректировка 2). Раздел 9. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;</p> <p>План-схема Берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (далее – БТК Киринского ГКМ).</p>
2.	Виды работ, услуг	<p>Оказание услуг профессиональным аварийно-спасательным формированием по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения</p>
3.	Сроки и порядок выполнения работ, оказания услуг	<p><b>3.1. Период оказания услуг/выполнения работ:</b> с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года</p> <p><b>3.2. Порядок оказываемых услуг/выполняемых работ:</b> Несение аварийно-спасательного дежурства в составе сил подсистемы предупреждения и ликвидации ЧС (далее – «Газ ЧС») Заказчика.</p> <p>Проведение профилактических противопожарных мероприятий на береговых объектах БТК Киринского ГКМ, выявление нарушений требований пожарной безопасности и разработка предложений по их устранению.</p> <p>Проведение аварийно-спасательных работ при ЧС на береговых объектах в рамках границ охранной зоны объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- поисково-спасательных работ;</li> <li>- аварийно-спасательных работ, связанных с тушением пожаров;</li> <li>- газоспасательных работ;</li> <li>- работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации;</li> <li>- работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации.</li> </ul> <p><b>3.2.1. Мероприятия, выполняемые подразделениями в различных режимах функционирования:</b> <i>В режиме функционирования повседневная деятельность:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварийно-спасательное дежурство на территории БТК Киринского ГКМ (круглосуточное, 24 часа в сутки, 7 дней в неделю, посменно) аварийно-спасательной группы</li> </ul>

Продолжение приложения Т

	<p>(далее – АСГ) в составе 11 спасателей (начальник АСГ и две смены по 5 спасателей);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дежурство резервной группы на объекте Исполнителя в п.г.т. Ноглики (в режиме ожидания, 24 часа в сутки, 7 дней в неделю в составе не менее 3 спасателей);</li> <li>- осуществление контроля за соблюдением мер пожарной безопасности при проведении пожароопасных работ на объектах БТК Киринского ГКМ в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности, в том числе локальных нормативных документов;</li> <li>- осуществление обходов объектов БТК Киринского ГКМ с целью выявления нарушений требований пожарной безопасности и разработка предложений по их устранению;</li> <li>- рассмотрение и согласование Планов мероприятий по локализации и ликвидации аварий, инструкций по пожарной безопасности на объектах БТК Киринского ГКМ;</li> <li>- поддержание специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов АСГ в исправном состоянии и готовности к применению по назначению, своевременное освежение запасов имущества и материалов;</li> <li>- разработка (корректировка) оперативных планов тушения пожаров объектов БТК Киринского ГКМ и согласование их с начальником Ногликского пожарно-спасательного гарнизона;</li> <li>- проведение периодического обслуживания и зарядки изолирующих дыхательных аппаратов нештатного аварийно-спасательного формирования Заказчика;</li> <li>- согласование перечня газоопасных работ;</li> <li>- согласование нарядов-допусков на проведение огневых, газоопасных и ремонтных работ и внесение записи в журнал регистрации нарядов-допусков на проведение данных работ;</li> <li>- присутствие представителя Исполнителя на месте проведения огневых, газоопасных и ремонтных работ, в случае, если это предусмотрено Планом организации и проведения работ и/или нарядом-допуском на проведение данных работ;</li> <li>- участие в проведении проверок 1 раз в год средств индивидуальной защиты органов дыхания и зрения человека от опасных факторов пожара на предмет отсутствия механических повреждений и их целостности с внесением информации в журнал эксплуатации систем противопожарной защиты;</li> <li>- участие в проведении проверок работоспособности наружных водопроводов противопожарного водоснабжения и внутренних водопроводов противопожарного водоснабжения в части водоотдачи не реже 2 раз в год (весной и осенью) с внесением информации в журнал эксплуатации систем противопожарной защиты;</li> </ul>
--	---

Продолжение приложения Т

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- участие в проведении проверки состояния огнезащитного покрытия строительных конструкций и инженерного оборудования в соответствии с нормативными документами по пожарной безопасности, а также технической документацией изготовителя средства огнезащиты и (или) производителя огнезащитных работ. По результатам проверки составляет акт (протокол) проверки состояния огнезащитного покрытия с указанием места (мест) с наличием повреждений огнезащитного покрытия, описанием характера повреждений;</li> <li>- участвует в проведении проверок и осмотров первичных средств пожаротушения (огнетушителей) 1 раз в квартал с занесением результатов проверок в паспорт огнетушителя, журнал учета огнетушителей и журнал эксплуатации систем противопожарной защиты;</li> <li>- участвует в проведении общего контроля состояния противопожарных дверей не реже 1 раза в квартал с оформлением акта (протокола);</li> </ul> <p><i>В режиме функционирования повышенная готовность выполняют мероприятия режима функционирования повседневная деятельность и дополнительно:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оповещение личного состава АСГ о введении режима повышенной готовности и доведение прогноза развития обстановки;</li> <li>- уточнение Плана приведения АСГ в готовность к применению по предназначению;</li> <li>- уточнение Плана действий АСГ по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах Заказчика;</li> <li>- проверка состояния специальной техники, оборудования, снаряжения, инструмента и материалов;</li> <li>- загрузка оборудования, снаряжения, инструмента и материалов на транспортные средства для доставки в зону предполагаемой ЧС (при необходимости);</li> <li>- разведка района вероятного возникновения ЧС (при необходимости).</li> </ul> <p><i>В режиме функционирования ЧС:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оповещение личного состава АСГ о возникновении ЧС и переводе в режим функционирования ЧС;</li> <li>- приведение АСГ в готовность к действиям по предназначению;</li> <li>- выдвижение АСГ в зону ЧС;</li> <li>- разведка и определение границ зон ЧС;</li> <li>- выполнение аварийно-спасательных работ (далее – АСР) в зоне ЧС.</li> </ul> <p>Время приведения подразделений в готовность к действиям по предназначению:  дежурная смена АСГ (в составе 5 человек) – 01 минута;  АСГ (в полном составе) – 30 минут;  резервная группа (п.г.т. Ноглики) - в рабочее время – 1 час, в нерабочее время – 2 часа.</p> <p>Время прибытия резервной группы на БТК Заказчика определяется временем года, состоянием дорожной сети и погодных условий.</p>
--	--	---

Продолжение приложения Т

		<p>Несение аварийно-спасательного дежурства АСГ, хранение специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов АСГ организуется в здании пожарного поста на территории объекта Заказчика.</p> <p><b>3.2.2. Проведение учений и тренировок по ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций, подготовка личного состава АСГ и резервной группы</b>          В период оказания Услуг по Договору обязательными являются:          Участие в подготовке и проведении учений и тренировок в соответствии с ежегодным Планом основных мероприятий системы гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»:          - комплексных учений по подтверждению готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации разливов нефти и нефтепродуктов;          - штабных тренировок;          - объектовых тренировок;          - тактико-специальных учений (АСГ, резервная группа);          - специальных учений (тренировках) по противопожарной защите – ежегодно (АСГ);          - противоаварийных тренировок – в соответствии с ежегодным графиком проведения тренировок Заказчика.          Подготовка и проведение занятий по профессиональной подготовке с личным составом АСГ и резервной группы, с учетом предназначения АСГ и видам выполняемых работ, по согласованным с Заказчиком программам и планам.</p>
<p>4.</p>	<p><b>Ссылки на нормативные правовые акты или документы ПАО «Газпром», в соответствии с которыми выполняются работы, оказываются услуги (федеральные законы, законы субъектов Российской Федерации, подзаконные нормативные акты, ведомственные и отраслевые регламентирующие документы, СТО, ГОСТ, инструкции, письма и др.)</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;</li> <li>- Федеральный Закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;</li> <li>- Федеральный закон от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;</li> <li>- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>- Федеральный Закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</li> <li>- Федеральный Закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;</li> <li>- Федеральный Закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;</li> <li>- Федеральный Закон от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;</li> </ul>

Продолжение приложения Т

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1007 «О силах и средствах единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.07.2020 № 1131 «Об утверждении положения о лицензировании деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.12.2020 № 2124 «Об утверждении требований к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2020 № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации»;</li> <li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;</li> <li>- Приказ МЧС России от 16.10.2017 № 444 «Об утверждении боевого устава подразделений пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ»;</li> <li>- Приказ МЧС России от 20.10.2017 № 452 «Об утверждении устава подразделений пожарной охраны»;</li> <li>- Приказ МЧС России от 26.10.2017 № 472 «Об утверждении порядка подготовки личного состава пожарной охраны»;</li> <li>- Приказ МЧС России от 29.07.2020 № 565 «Об утверждении инструкции по подготовке и проведению учений и тренировок по ГО, защите населения от ЧС природного и техногенного характера, обеспечению пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах»;</li> </ul>
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 16.11.2020 № 782н «Об</li> </ul>

## Продолжение приложения Т

		<p>утверждении Правил по охране труда при работе на высоте);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Приказ Ростехнадзора России от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;</li> <li>- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 528 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»;</li> <li>- Закон Сахалинской области от 13.06.2007 № 50-30 «О защите населения и территории Сахалинской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;</li> <li>- Постановление Правительства Сахалинской области от 13.12.2013 № 723 «Об организации и проведении аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях на территории Сахалинской области»;</li> <li>- СТО Газпром 2-1.1-564-2011 «Порядок ведения профилактической работы газоспасательных формирований на опасных производственных объектах ОАО «Газпром»;</li> <li>- СТО Газпром 2-1.1-565-2011 «Положение о газоспасательных формированиях ОАО «Газпром»;</li> <li>- СТО Газпром 2-1.1-751-2013 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ОАО «Газпром». Система обеспечения пожарной безопасности. Общие положения»;</li> <li>- СТО Газпром 2-1.4-1009-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ОАО «Газпром». Планирование, реализация и обеспечение готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций объектов систем чрезвычайного реагирования объектов освоения месторождений углеводородного сырья континентального шельфа. Общие технические требования»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.3-1024-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром». Документирование объектовых подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах освоения месторождений континентального шельфа»;</li> <li>- Р Газпром 2-1.3-1025-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром». Обучение и аттестация участников объектовых подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций</li> </ul>
--	--	---

Продолжение приложения Т

		<p>на объектах освоения месторождений континентального шельфа»;</p> <p>- Р Газпром 2-1.3-1026-2015 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты ПАО «Газпром». Подготовка разрешительной и эксплуатационной документации объектовых подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах освоения месторождений континентального шельфа»;</p> <p>- Р Газпром 2-1.3-1110-2017 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром» Система стандартов корпоративной системы гражданской защиты. Организация проведения аварийно-спасательных работ»;</p> <p>- Приказ ПАО «Газпром» от 07.07.2016 № 436 «Об утверждении Положения о корпоративной системе гражданской защиты ПАО «Газпром», Положения о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Газпром» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ПАО «Газпром»»;</p> <p>- Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 16.07.2019 № 0135 «Об утверждении Положения о системе гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», - Положения о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»»;</p> <p>- Экологическая политика ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», утверждена приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 09.08.2017 № 157;</p> <p>- Регламент по оценке готовности подрядных организаций и сервисных компаний к обеспечению экологической безопасности перед их допуском к работе на континентальном шельфе Российской Федерации, утвержден приказом ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 20.03.2013 № 34.</p>
<p>5.</p>	<p><b>Иные требования (включается дополнительная информация необходимая для исполнения договора)</b></p>	<p>Исполнитель должен быть зарегистрирован в Реестрах аттестационных комиссий (Минэнерго, Минтранс), иметь статус профессионального аварийно-спасательного формирования, аттестованного на право ведения аварийно-спасательных работ.</p> <p><b>5.1. Исполнитель должен иметь лицензии и свидетельства:</b></p> <p>- лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в населённых пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры, выданную Министерством Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (99-ФЗ от</p>

Продолжение приложения Т

		<p>04.05.2011 «О лицензировании отдельных видов деятельности»);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, выданную управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Сахалинской области (99-ФЗ от 04.05.2011 «О лицензировании отдельных видов деятельности»);</li> <li>- свидетельство об аттестации на право ведения АСР, связанных с тушением пожаров (151-ФЗ от 22.08.1995 «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», постановление Правительства РФ от 22.12.2011 № 1091 «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя»);</li> <li>- свидетельство на право ведения АСР в ЧС по осуществлению газоспасательных работ (151-ФЗ от 22.08.1995 «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»);</li> <li>- свидетельство об аттестации на право ведения АСР по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море, прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации (151-ФЗ от 22.08.1995 «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2010 № 2366 «Об организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне и исключительной экономической зоне Российской Федерации»);</li> <li>- свидетельство об аттестации на право ведения АСР по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации (151-ФЗ от 22.08.1995 «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», постановление Правительства Российской Федерации от 16.12.2020 № 2124 «Об утверждении требований к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и</li> </ul>
		<p>(или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов»).</p> <p><b>5.2.</b> Исполнитель должен иметь спасателей, прошедших обучение на соответствующие виды АСР и аттестованных в соответствии с порядком, установленным Федеральным Законом от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей».</p>

Продолжение приложения Т

		<p><b>5.3.</b> Количество спасателей в ПАСФ Исполнителя должно обеспечивать качественное выполнение условий Технического задания и возможность проведения АСР при локализации и ликвидации ЧС в круглосуточном режиме.</p> <p>При возникновении ЧС, связанной с разливом нефти и нефтепродуктов, Исполнитель должен иметь возможность увеличения в течение 24 часов (с момента получения Исполнителем заявки Заказчика) численности АСГ и резервной группы до 25 человек.</p> <p><b>5.4.</b> Исполнитель должен представить копии, заверенные печатью организации и подписью руководителя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- лицензий и свидетельств в соответствии с п. 5.1. Технического задания;</li> <li>- паспорта ПАСФ Исполнителя;</li> <li>- организационно-штатной структуры ПАСФ Исполнителя;</li> <li>- ведомости укомплектованности ПАСФ Исполнителя личным составом;</li> <li>- документов, подтверждающих наличие статуса спасателя у личного состава ПАСФ Исполнителя (книжек спасателя и удостоверений спасателя);</li> <li>- документов об образовании (квалификации) спасателей ПАСФ Исполнителя с учетом заявленных видов аварийно-спасательных работ;</li> <li>- документов об образовании (квалификации) отдельных категорий спасателей ПАСФ Исполнителя (документов на право управления пожарными и специальными автомобилями, маломерными судами, документов на право ведения работ на высоте);</li> <li>- табеля и ведомости оснащения специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами АСГ и резервной группы, необходимыми для проведения заявленных видов АСР;</li> <li>- документов, подтверждающих принадлежность Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструмента и материалов, а также документов, подтверждающих их техническое состояние;</li> </ul>
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- документов, подтверждающих принадлежность Исполнителю на праве собственности, или ином законном праве зданий и сооружений для дислокации резервной группы (п.г.т. Ноглики, резервная группа);</li> <li>- документов, подтверждающих наличие условий для проведения мероприятий по профессиональному обучению личного состава Исполнителя;</li> <li>- документы, подтверждающие опыт оказания Услуг/выполнения Работ по предмету технического задания в течение последних 3-х (три) лет и более.</li> </ul> <p><b>5.5.</b> АСГ и резервная группа в период оказания Услуг/выполнения Работ должны быть укомплектованы специальной техникой, оборудованием, снаряжением,</p>

Продолжение приложения Т

		<p>инструментом и материалами в соответствии с Перечнем (Приложение № 1 к настоящему Техническому заданию). Специальная техника, оборудование, снаряжение, инструменты и материалы должны соответствовать ГОСТам РФ и быть сертифицированы.</p> <p>Транспортные средства должны быть зарегистрированы в органах ГИБДД, маломерные суда – в органах государственной регистрации судов.</p> <p>Транспортные средства Исполнителя должны быть укомплектованы видеорегистраторами HD с разрешением не менее 1280*720 с поддержкой записи звука.</p> <p><b>5.6. Исполнитель должен иметь:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дежурно-диспетчерскую службу с круглосуточным режимом работы;</li> <li>- систему управления охраной труда применительно к предоставляемым услугам;</li> <li>- учебно-материальную базу для проведения занятий по профессиональной подготовке с личным составом АСГ и резервной группы.</li> </ul> <p><b>5.7. До начала оказания Услуг/выполнения Работ Исполнитель должен:</b></p> <p>5.7.1. Заключение на период оказания Услуг/выполнения Работ договоров добровольного страхования от несчастных случаев работников Исполнителя (без увеличения сметной стоимости оказания Услуг/выполнения Работ) с включением в договор следующих рисков:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- смерти в результате несчастного случая;</li> <li>- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.</li> </ul> <p>5.7.2. Организовать за счет собственных средств (без увеличения сметной стоимости оказания Услуг/выполнения Работ) проведение предварительных медицинских осмотров работников Исполнителя на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию</p>
		<p>здоровья к выполняемым работам, а также, в полном соответствии с требованиями законодательства, периодических медицинских осмотров.</p> <p>5.7.3. Заключение прямые договоры для оказания медицинской помощи работникам Исполнителя на период оказания Услуг/выполнения Работ за счет собственных средств (без увеличения сметной стоимости оказания Услуг/выполнения Работ).</p> <p><b>5.8. У Исполнителя должны отсутствовать предписания органов госнадзора по ненадлежащему качеству оказания Услуг/выполнения Работ.</b></p> <p><b>5.9. В период оказания Услуг/выполнения Работ Исполнитель должен иметь:</b></p>

Продолжение приложения Т

		<p>- разрешение на право посещения особо охраняемых природных территорий регионального значения Сахалинской области (Лунский залив);</p> <p>- соглашение на привлечение и использование сил и средств при тушении лесных пожаров с Областным автономным учреждением «Сахалинская база авиационной и наземной охраны лесов».</p> <p><b>5.10. Заказчик имеет право:</b></p> <p><b>5.10.1.</b> Осуществлять контроль над исполнением ПАСФ Исполнителя обязательств:</p> <p>- о заключении на период оказания Услуг/выполнения Работ договоров добровольного страхования от несчастных случаев работников;</p> <p>- о заключении прямых договоров для оказания медицинской помощи работникам на период оказания Услуг/выполнения Работ;</p> <p>- о проведение предварительных медицинских осмотров работников на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию здоровья к выполняемым работам.</p> <p><b>5.10.2.</b> До заключения договора, по результатам подведения итогов конкурса, провести проверку и оценку реального состояния ПАСФ победителя на предмет соответствия требованиям Технического задания.</p> <p><b>5.10.3.</b> В период действия договорных отношений (не менее 4 (четырёх) раз в календарном году) осуществлять проверку качества оказания Услуг/выполнения Работ Исполнителем, в том числе с внезапной проверкой готовности АСГ и резервной группы к действиям по назначению.</p> <p>5.11. Количество и объем оказываемых услуг ПАСФ определяется по результатам реально оказанных Услуг/выполненных Работ (с предоставлением, документов, подтверждающих расходы), в соответствии с Техническим заданием и оплачивается ежемесячно.</p>
		<p><b>5.12.</b> АСР, выполненные ПАСФ по ликвидации последствий ЧС, не входят в стоимость Договора и будут оплачиваться отдельно в соответствии с Договором (с составлением Акта сдачи-приемки выполненных работ, Сводной сметы, Счёта и Счёта-фактуры).</p> <p><b>5.13.</b> Работы по тушению возгораний и пожаров силами АСГ ПАСФ, а также проведение аварийно-спасательных работ на объектах подрядных организаций, оказывающих услуги Заказчику и расположенных в непосредственной близости к объектам Заказчика, не входят в стоимость Договора, выполняются только с официального разрешения Заказчика и по подтверждению оплаты подрядной организацией.</p>
6	Приложения к настоящему Техническому заданию	6.1. Приложение № 1 - Перечень специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов АСГ и резервной группы в период оказания услуг/выполнения работ с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

Продолжение приложения Т

		6.2. Приложение № 2 - Перечень пожарно-технического вооружения и аварийно-спасательного оборудования пожарной автоцистерны S-класса
--	--	---

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 1 к Приложению № 1  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**Перечень специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов АСГ и резервной группы в период оказания услуг/выполнения работ с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
	<b>Автомобильная и специальная техника</b>				
1.	Пожарная автоцистерна S-класса, оснащенная в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Техническому заданию	комплект	2	2	-
2.	Специализированный грузопассажирский автомобиль, на базе автомобиля повышенной проходимости	комплект	1	1	-
3.	Автомобиль легковой повышенной проходимости	комплект	1	1	-
4.	Автомобиль грузовой (г/п 6 – 8 тонн) повышенной проходимости с краном-манипулятором	комплект	1	-	1
5.	Квадроцикл	комплект	1	1	-
6.	Снегоход	комплект	1	1	-
	<b>Средства индивидуальной защиты</b>				
1.	Респиратор универсальный	комплект	14	11	3
1.	Воздушный изолирующий дыхательный аппарат (баллоны в защитных чехлах)	комплект	11	11	-
2.	Запасной баллон к воздушному изолирующему дыхательному аппарату (в защитном чехле)	шт.	11	11	-
3.	Маска к воздушному изолирующему дыхательному аппарату	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
4.	Спасательное устройство совместимое с воздушным изолирующим дыхательным аппаратом	шт.	11	11	-
5.	Самоспасатель изолирующий со сжатым воздухом	шт.	6	6	-
6.	Легкий защитный костюм	шт.	14	11	3
7.	Костюм изолирующий для проведения газоспасательных работ	шт.	11	11	-
	<b>Медицинские средства защиты и имущество</b>				
1.	Комплект индивидуальный медицинский гражданской защиты (КИМГЗ)	комплект	14	11	3

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
2.	Носилки мягкие бескаркасные огнестойкие (огнезащитные)	шт.	4	4	-
3.	Санитарная сумка со спецукладкой (набором медикаментов и перевязочных средств)	шт.	1	1	-
4.	Комплект противоожоговый	комплект	2	2	-
	<b>Средства радиационной, химической и биологической разведки и контроля</b>				
1.	Газосигнализатор горючих и взрывоопасных газов	комплект	1	1	-
2.	Газосигнализатор автоматический на отравляющие вещества и АХОВ	комплект	1	1	-
	<b>Инженерное имущество и аварийно-спасательный инструмент</b>				
1.	Шанцевый инструмент (лопаты штыковая и совковая, лом, кувалда, топор плотничный, пила поперечная)	комплект	2	2	-
2.	Переносной складной штатив-тренога с лебедкой	комплект	1	1	-
3.	Домкрат гидравлический телескопический	комплект	1	1	-
4.	Лента оградительная (250 м)	рулон	10	10	-
5.	Фонарь электрический (в искровзрывобезопасном исполнении)	шт.	6	3	3
6.	Моторная пила цепная с двумя запасными цепями	шт.	2	2	-
7.	Автономный осветительный комплект (аварийная осветительная установка с генератором)	комплект	2	1	1
8.	Бинокль	шт.	1	1	-
9.	Компас	шт.	1	1	-
10.	Надувная лодка с мотором (емкостью не менее 5 чел.)	шт.	2	2	-
11.	Спасательный жилет	шт.	14	11	3
12.	Генератор электрический переносной с защитно-отключающим устройством мощностью не менее 6 кВт	шт.	1	1	-
13.	Переносная катушка с силовым кабелем 40 м	шт.	2	2	-
14.	Разветвительная электрическая коробка на 3 направления	шт.	1	1	-
15.	Компрессор воздушный для зарядки изолирующих дыхательных аппаратов	комплект	1	1	-
	<b>Средства связи</b>				
1.	Радиостанция УКВ, носимая	шт.	10	9	1

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
2.	Резервная аккумуляторная батарея и зарядным устройством	шт.	10	9	1
3.	Телефон с возможностью ведения и передачи фото- и видеoinформации по сетям стандарта цифровой мобильной сотовой связи GSM	шт.	2	2	-
4.	Спутниковый телефон	шт.	1	1	-
<b>Пожарное имущество</b>					
1.	Боевая одежда пожарного	комплект	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
2.	Пояс пожарный спасательный с карабином	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
3.	Каска пожарного	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
4.	Рукавицы пожарного с крагами	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
5.	Комплект для резки электропроводов	комплект	2	2	-
6.	Ранец противопожарный	шт.	5	5	-
7.	Дымосос автономный с производительностью не менее 20 тыс. куб. м/ч	шт.	1	1	-
8.	Пенообразователь	м <sup>3</sup>	3,3	3,3	-
<b>Имущество продовольственного снабжения</b>					
1.	Сухой паек на 1 сутки	комплект	42	33	9
2.	Кружка, ложка, фляга, нож	комплект	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность
<b>Имущество вещевого снабжения</b>					
1.	Шлем защитный пластиковый	шт.	14	11	3
2.	Подшлемник шерстяной	шт.	14	11	3
3.	Форменная одежда, обувь (зима, лето)	комплект	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность
4.	Фонарь электрический налобный	комплект	14	11	3

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
5.	Защитные очки	шт.	14	11	3
6.	Сапоги пожарного	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	-
7.	Снаряжение для проведения АСР на высоте:	комплект	1	1	-
	Карабин стальной классический с муфтой (комплект из 7 шт.)	комплект	2	2	-
	Привязь (страховочная, для удержания, для позиционирования, для положения сидя)	шт.	2	2	-
	Веревка спасательная статика	шт.	4	4	-
	Спусковое устройство	шт.	2	2	-
	Зажим для подъема по веревке	шт.	2	2	-
	Зажим страховочный с самостраховкой	шт.	2	2	-
	Усы самостраховки	шт.	2	2	-
	Педаля «рука-нога» (стропы регулируемые)	шт.	2	2	-
	Косынка спасательная	шт.	2	2	-
	Перчатки матерчатые	шт.	2	2	-
8.	Сапоги резиновые	пар	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность
9.	Дождевая накидка (плащ)	шт.	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность	1 на чел. на штатную численность
10.	Палатка лагерная (вместимостью 10 человек)	шт.	1	1	-
11.	Комбинезон защитный одноразовый	шт.	2 на чел. на штатную численность	2 на чел. на штатную численность	2 на чел. на штатную численность
	<b>Другое оборудование и снаряжение:</b>				
	<b>Нефтесборное оборудование</b>				
1.	НСУ вакуумного типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	2	1	1
2.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	1	-

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
3.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 30 м <sup>3</sup> /час	комплект	1	-	1
	<b>Емкости для временного хранения нефтепродуктов</b>				
1.	Емкости для временного накопления собранного нефтепродукта, объемом не менее 6 м <sup>3</sup>	шт.	8	4	4
	<b>Средства локализации</b>				
1.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 30 см., длиной секции 10 м.	секция	10	5	5
2.	БЗ постоянной плавучести, высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.	секция	15	5	10
3.	БЗ с водонаполняемой 2-х секционной юбкой (берегозащитное), высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.	секция	10	5	5
4.	Боновое ограждение зимнее	м. пог.	60	20	40
5.	БЗ щитовое или подпорная стенка общей высотой не менее 0,4 м	м. пог.	60	20	40
6.	Канат с положительной плавучестью прочностью на разрыв не менее 0,5 т, с набором карабинов для постановки БЗ	м. пог.	200	100	100
7.	Ручная тросовая лебедка для установки БЗ	шт.	4	2	2
8.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 25 кг.	шт.	4	2	2
9.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 60 кг.	шт.	4	2	2
	<b>Сорбирующие материалы</b>				
1.	Сорбирующая салфетка универсальная 800x400 мм., паспортной нефтеемкостью 25 кг.	шт.	300	150	150
2.	Сорбирующий материал в рулонах (1.4 м x 30 м)	рулон	4	2	2
3.	Сорбирующие маты (1.4 м x 0.3 м)	шт.	20	20	-
4.	Сорбирующие подушки	шт.	20	20	-
5.	Сорбирующий бонны, секция 10 м. диаметр 200 мм.	шт.	40	10	30
6.	Сорбент, нефтеемкостью не менее 8-10 г/г	кг.	2500	2000	500
7.	Распылитель сорбента	шт.	1	1	-
8.	Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	шт.	1	-	1
	<b>Оборудование и снаряжение для обеспечения работ по ЛАРН</b>				

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество		
			Всего	АСГ	Резервная группа
1.	Установка для смыва горячей водой (паром) под давлением (парогенератор) или мойка высокого давления.	шт.	1	-	1
2.	Пластиковый мешок для мусора емкостью 100 л	шт.	800	500	300
3.	Бак капроновый 100 л.	шт.	10	10	-
4.	Бак капроновый 50 л.	шт.	15	10	5
5.	Ведро оцинкованное 10 л.	шт.	5	5	-
6.	Бидон с широкой крышкой пластиковый, закрывающийся с ручками для переноски, 20-40 л.	шт.	6	3	3
7.	Канистра алюминиевая для заправки агрегатов нефтесборщиков ГСМ, 10-20 л.	шт.	4	2	2
8.	Моющее средство для удаления нефтяных загрязнений	литр	70	50	20
9.	Искрогаситель	шт.	4	3	1
10.	Шанцевый инструмент (искробезопасный):	комплект	7	4	3
	Лопата пластиковая	шт.	7	4	3
	Грабли с длиной рукоятью	шт.	7	4	3
	Вилы	шт.	7	4	3
	Метла пластиковая	шт.	7	4	3
	<i>Оборудование для отлова и транспортировки птиц и животных, пострадавших от нефтеразлива</i>				
1.	Сачок	шт.	2	1	1
2.	Пластиковый контейнер для транспортировки животных (размером не менее 100 см х 60 см х 60 см)	шт.	2	1	1

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Газпром добыча шельф  
 Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

М.П.

(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.

(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 2 к Приложению № 1  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**Перечень пожарно-технического вооружения и аварийно-спасательного оборудования  
пожарной автоцистерны S-класса**

№ п/п	Наименование пожарно-технического вооружения и спасательного оборудования	Единица измерения	Количество
<b>1. Средства индивидуальной защиты</b>			
1.	Диэлектрический комплект	к-т	1
2.	Костюм теплоотражательный	к-т	3
3.	Комплекс аппаратуры для обнаружения места нахождения спасателя (пожарного) при ликвидации чрезвычайной ситуации (пожара)	к-т	1
<b>2. Средства связи</b>			
1.	Система навигации с картой России	шт.	1
2.	Специальное громкоговорящее устройство СГУ	шт.	1
3.	Мобильная радиостанция	шт.	1
4.	Электромегатфон	шт.	1
5.	Телематический модуль ГЛОНАСС	к-т	1
<b>3. Вооружение для тушения пожара</b>			
1.	Водосборник ВС 125	шт.	1
2.	Генератор пены производительностью по пене не менее 600 л/с	шт.	2
3.	Гидроэлеватор Г-600	шт.	1
4.	Головки соединительные:		
	ГП 70 х 50	шт.	3
	ГП 80 х 50	шт.	3
	ГП 80 х 70	шт.	3
5.	Задержка рукавная	шт.	4
6.	Зажим 80	шт.	4
7.	Ключи:		
	- ключ 80	шт.	2
	- ключ 150	шт.	2
8.	Колонка КП	шт.	1
9.	Инструмент колонщика	к-т	1
10.	Крюк для открывания крышки гидранта	шт.	1
11.	Мостик рукавный из полимерных материалов	шт.	2
12.	Огнетушитель закачной ОП-4	шт.	1
13.	Огнетушитель закачной ОП-8	шт.	2
14.	Огнетушитель ОУ-5	шт.	1
15.	Разветвление РТ 70	шт.	2
16.	Разветвление РТ 80	шт.	2
17.	Рукав напорный с соединительной арматурой		
	- DN 50, длиной не менее 20 м	шт.	6
	- DN 65, длиной не менее 20 м	шт.	4
	- DN 80, длиной не менее 4 м	шт.	2
	- DN 80, длиной не менее 20 м		10
18.	Рукав КИЦ-1-32-3 длиной не менее 4 м	шт.	1
19.	Рукав всасывающий В-1-125 длиной не менее 4 м	шт.	2
20.	Рукав напорно-всасывающий В-2-75-10 длиной не менее 4 м	шт.	2

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование пожарно-технического вооружения и спасательного оборудования	Единица измерения	Количество
21.	Сетка СВ 125 с поплавком и с канатом капроновым диаметром не менее 11 мм и длиной не менее 12 м	шт.	1
22.	Стволы ручные комбинированные универсальные с регулируемым расходом воды не менее 2 л/с:		
	- Ду 50	шт.	4
	- Ду 70	шт.	2
23.	Ствол-лом (ствол-пробойник)	шт.	2
24.	Ствол лафетный переносной универсальный с регулируемым расходом, не менее 20 л/с	шт.	1
25.	Щелевой распылитель	шт.	1
	<b>4. Спасательное оборудование</b>		
1.	Веревка пожарная спасательная ВПС-30, длиной не менее 30 м, в чехле,	шт.	1
2.	Веревка пожарная спасательная ВПС-50, длиной не менее 50 м, в чехле,	шт.	1
3.	Лестница Л-ЗК	шт.	1
4.	Лестница ЛП	шт.	1
5.	Лестница ЛШ	шт.	1
6.	Канатно-спускное устройство пожарное,	шт.	1
	<b>5. Аварийно-спасательный инструмент</b>		
	<b>5.1. Ручной немеханизированный инструмент</b>		
1.	Багор цельнометаллический БПМ	шт.	1
2.	Многофункциональный ручной аварийно-спасательный инструмент	шт.	1
3.	Крюк КП	шт.	1
4.	Кувалда кузнечная массой 5 кг	шт.	1
5.	Лом легкий ЛПЛ	шт.	1
6.	Лом тяжелый ЛПТ	шт.	1
7.	Лом универсальный ЛПУ	шт.	1
8.	Лопата штыковая	шт.	1
9.	Лопата совковая	шт.	1
10.	Нож (резак) для ремней безопасности	шт.	1
11.	Ножовка столярная	шт.	1
12.	Топор плотницкий	шт.	1
13.	Пила для резки лобового стекла	шт.	1
14.	Штурмовой топор	шт.	1
	<b>5.2. Ручной механизированный инструмент</b>		
15.	Домкрат гидравлический	шт.	1
16.	Комплект гидравлического аварийно-спасательного инструмента с приводом:	шт.	1
	- расширитель-ножницы гидравлические,	шт.	1
	- кусачки гидравлические,	шт.	1
17.	Комплект для стабилизации транспортных средств, шт.		1
18.	Болторез ручной	шт.	1
19.	Дисковый резак с приводом от ДВС	шт.	1
	<b>6. Электросиловое оборудование</b>		
1.	Фонарь электрический с зарядным устройством	шт.	4
	<b>7. Санитарное оборудование</b>		
1.	Набор для оказания первой медицинской помощи (Набор медицинский для оснащения пожарных автомобилей в	шт.	1

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование пожарно-технического вооружения и спасательного оборудования	Единица измерения	Количество
	соответствии с Приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации от 10.10.2012 г. № 408н)		
2.	Медицинская аптечка для оснащения транспортных средств	шт.	1
3.	Защитная накидка-носилки	шт.	1
4.	Шерстяное одеяло в упаковке	шт.	2
5.	Спинальный щит	шт.	1
	<b>8. Прочее оборудование и комплектация</b>		
1.	Буксирный трос	шт.	1
2.	Защитные чехлы на острые кромки	к-т	1
3.	Знак аварийной остановки	шт.	1
4.	Инструмент и принадлежности согласно ведомости изготовителя шасси	шт.	1
5.	Канистра для воды емкостью 5 л	шт.	1
6.	Канистра для топлива емкостью 5 л	шт.	1
7.	Канистра для топлива емкостью 20 л	шт.	1
8.	Колодка противоткатная	шт.	2
9.	Конус оградительный	шт.	4
10.	Лампа паяльная	шт.	1
11.	Рулон ленты оградительной	шт.	1
12.	Набор гаечных ключей	к-т	1
13.	Сумка для документов	шт.	1
14.	Система ориентирования в задымленном пространстве (направляющий светящийся трос)	шт.	1
15.	Опись ПТВ	шт.	1

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Газпром добыча шельф  
 Южно-Сахалинск»

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
 М.П.  
 (подпись)

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
 М.П.  
 (подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 2  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

№ п/п	Период оказания Услуг (количество суток)	Наименование услуг (режим оказания услуг)	Суточная ставка, в рублях	Итого, в руб.*
1.	с 01 января – 31 декабря 2022 года (365 суток)	Несение аварийно- спасательного дежурства (круглосуточно)		
2.	с 01 января – 31 декабря 2023 года (365 суток)	Несение аварийно- спасательного дежурства (круглосуточно)		
3.	с 01 января – 31 декабря 2024 года (366 суток)	Несение аварийно- спасательного дежурства (круглосуточно)		
<b>Итого по Договору (руб. без НДС)*</b>				

- Кроме того, НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.  
(подпись)

## Продолжение приложения Т

Приложение № 3  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

### ПРОТОКОЛ соглашения о договорной цене

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика, Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»), в лице генерального директора Гурьянова Валерия Владимировича, действующего на основании Устава, и от лица Исполнителя, Общество с ограниченной ответственностью «Экошельф» (ООО «Экошельф»), в лице генерального директора Кабакова Алексея Викторовича, действующий на основании Устава, удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены за оказываемые Услуги и выполняемые Работы:

1. Суточная ставка.

1.1. Суточная ставка за оказание услуг по несению аварийно-спасательного дежурства на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения составляет: :

№ п/п	Наименование статей затрат	Единица измерения	Сумма без НДС	Сумма НДС, 20%	Сумма с НДС
1.	Оплата труда	руб./сутки			
2.	Страховые взносы	руб./сутки			
3.	Проезд в отпуск	руб./сутки			
4.	Связь	руб./сутки			
5.	Техника и оборудование	руб./сутки			
6.	Расходные материалы	руб./сутки			
7.	Медицинские осмотры	руб./сутки			
8.	Прочие расходы	руб./сутки			
<b>ИТОГО прямые расходы:</b>					
<b>Накладные расходы</b>					
Рентабельность					
<b>Суточная ставка</b>					
НДС (20%)					
<b>Стоимость оказания услуг с учетом НДС</b>					

Оплата оказанных Услуг производится ежемесячно.

1.2. Стоимость единичных услуг (работ) специалистов, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструмента и материалов в случае реагирования сил и средств Исполнителя при выполнении аварийно-спасательных работ при ликвидации ЧС на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Часовая ставка, с учетом НДС (20%) за единицу, руб./час		Потребность Заказчика
					ставка в работе	ставка при простое	
<b>Персонал</b>							
1.	Начальник подразделения	чел.	1		3 233,00	2 567,00	2
2.	Спасатель	чел.	1		2 484,00	1 936,00	12*
<b>Автомобильная и специальная техника</b>							
3.	Пожарная автоцистерна (М-класса или S-класса), укомплектованная в соответствии с	комп.	1	КаМаз-43114 (6х6)	4 413,00	2 885,00	2

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Часовая ставка, с учетом НДС (20%) за единицу, руб./час		Потребность Заказчика
					ставка в работе	ставка при простое	
	приказом МЧС России от 25.07.2006 № 425)						
4.	Специализированный грузопассажирский автомобиль, на базе автомобиля повышенной проходимости	комп.	1	КАМАЗ 43502 491923/ЕГЕРЬ			1
5.	Автомобиль легковой повышенной проходимости	комп.	1	Mitsubishi L 200			1
6.	Автомобиль грузовой (г/п 6 – 8 тонн) повышенной проходимости с краном-манипулятором	комп.	1	Камаз 43118-24			1
7.	Квадроцикл	комп.	1	PM-800			1
8.	Снегоход	комп.	1	Тайга Варяг 550V			1
<b>Средства радиационной, химической и биологической разведки и контроля</b>							
9.	Газосигнализатор горючих и взрывоопасных газов	комп.	1	СГГ-20 Микро			1
10.	Газосигнализатор автоматический на отравляющие вещества и АХОВ	комп.	1	FLTAIR 4X			1
<b>Инженерное имущество и аварийно-спасательный инструмент</b>							
11.	Аварийно-спасательный инструмент и оборудование	комп.	1	«Спрут» КГС-80			2
12.	Шанцевый инструмент (лопаты штыковая и совковая, лом, кувалда, топор плотничий, пила поперечная)	комп.	1				2
13.	Переносной складной штатив-тренога с лебедкой	комп.	1	«Трипод»			1
14.	Домкрат гидравлический телескопический	комп.	1				1
15.	Моторная пила цепная	шт.	1	Бензопила MS 180			1
16.	Автономный осветительный комплект (аварийная осветительная установка с генератором)	комп.	1	«Световой столб»			2
17.	Надувная лодка с мотором (вместимостью не менее 5 чел.)	шт.	1	Фаворит F450 Лодочный мотор YAMANA 40 л.с.			2
18.	Генератор электрический	шт.	1	YAMANA 5200			1

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Часовая ставка, с учетом НДС (20%) за единицу, руб./час		Потребность Заказчика
					ставка в работе	ставка при простое	
	переносной с защитно-отключающим устройством мощностью не менее 6 кВт						
19.	Переносная катушка с силовым кабелем 40 м	шт.	1				2
20.	Разветвительная электрическая коробка на 3 направления	шт.	1				2
<b>Средства связи</b>							
21.	Радиостанция УКВ, носимая с резервной аккумуляторной батареей и зарядным устройством	шт.	1	Motorola DP 4401EX			10
22.	Телефон с возможностью ведения и передачи фото- и видеoinформации по сетям стандарта цифровой мобильной сотовой связи GSM	шт.	1				1
23.	Спутниковый телефон	шт.	1	Globalstar			1
<b>Имущество вещевого снабжения</b>							
24.	Палатка лагерная (вместимостью 10 человек)	шт.	1	Москва		100 000	1
<b>Другое оборудование и снаряжение:</b>							
<b>Нефтеоборудование</b>							
25.	НСУ вакуумного типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комп.	1	Mini VAC-Serial			2
26.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 15 м <sup>3</sup> /час	комп.	1	DELTA SKIMMER			1
27.	НСУ олеофильного (адгезионного) типа, производительностью не менее 30 м <sup>3</sup> /час	комп.	1	DELTA SKIMMER			1
<b>Емкости для временного хранения нефтепродуктов</b>							
28.	Емкости для временного накопления собранного нефтепродукта, объемом не менее 6 м <sup>3</sup>	шт.	1	Лари 32			8
<b>Средства локализации</b>							
29.	Боновое ограждение постоянной плавучести, высотой не менее 30 см., длиной секции 10 м.	секция	1			100 000	10
30.	Боновое ограждение постоянной плавучести, высотой	секция	1	Lamor			15

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Часовая ставка, с учетом НДС (20%) за единицу, руб./час		Потребность Заказчика
					ставка в работе	ставка при простое	
	не менее 50 см., длиной секции 10 м.						
31.	Боновое ограждение с водонаполняемой 2-х секционной юбкой (берегозащитное), высотой не менее 50 см., длиной секции 10 м.	секция	1	Лари 32			10
32.	Боновое ограждение зимнее	м. пог.	1	Лари 32			60
33.	БЗ щитовое топи подпорная стенка общей высотой не менее 0,4 м	м. пог.	1	Лари 32			60
34.	Ручная тросовая лебедка для установки БЗ	шт.	1		1		4
35.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 25 кг.	шт.	1		8		4
36.	Якорная система для установки БЗ, вес якоря 60 кг.	шт.	1				4
<b>Собирающие материалы</b>							
37.	Распылитель сорбента	шт.	1	АРС			1
38.	Устройство для отжима нефтесборных сорбирующих салфеток	шт.	1	Лари 32			1
<b>Оборудование и снаряжение для обеспечения работ по ЛРН</b>							
39.	Установка для смыва горячей водой (паром) под давлением (парогенератор) или мойка высокого давления.	шт.	1	ПАРГАРАНТ ПП-150Ж			1
40.	Бак капроновый 100 л.	шт.	1				10
41.	Бак капроновый 50 л.	шт.	1				15
42.	Ведро оцинкованное 10 л.	шт.	1				5
43.	Бидон с широкой крышкой пластиковый, закрывающийся с ручками для переноски, 20-40 л.	шт.	1				6
44.	Канистра алюминиевая для заправки агрегатов нефтесборщиков ГСМ, 10-20 л.	шт.	1				4
45.	Искрогаситель	шт.	1				4
46.	Шанцевый инструмент, искробезопасный (лопата пластиковая, грабли с длиной	комп.	1				7

Продолжение приложения Т

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Часовая ставка, с учетом НДС (20%) за единицу, руб./час		Потребность Заказчика
					ставка в работе	ставка при простое	
	рукоятью, вилы, метла (пластиковая)						
<b>Оборудование для отлова и транспортировки птиц и животных, пострадавших от нефтеразлива</b>							
47.	Сачок	шт.	1				2
48.	Пластиковый контейнер для транспортировки животных (размером не менее 100 см х 60 см х 60 см)	шт.	1				2

**Стоимость расходных материалов**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Тип, марка	Стоимость в рублях с учетом НДС (20%)	Потребность Заказчика
<b>Средства индивидуальной защиты</b>						
1.	Респиратор универсальный	комп.	1	ЗМ		14
2.	Воздушный изолирующий дыхательный аппарат (в комплекте с запасным баллоном)	комп.	1	MSA AUER		14
3.	Самоспасатель изолирующий специального назначения (автономный дыхательный аппарат)	комп.	1	«ЭКСТРЕМАЛ-ПРО»		4
4.	Легкий защитный костюм изолирующего типа	шт.	1	Л-1		14
5.	Костюм изолирующий для проведения газоспасательных работ	шт.	1	Trellchem		11
<b>Имущество продовольственного снабжения</b>						
6.	Сухой паек на 1 сутки	комп.	1			42
<b>Имущество вещевого снабжения</b>						
7.	Комбинезон защитный одноразовый	шт.	1	Tychem		34
<b>Другое оборудование и снаряжение:</b>						
<b>Средства локализации</b>						
8.	Канат с положительной плавучестью прочностью на разрыв не менее 0,5 т, с набором карабинов для постановки БЗ	м. пог.	1			200
<b>Сорбирующие материалы</b>						
9.	Сорбирующая салфетка универсальная 800х400 мм., паспортной нефтеемкостью 25 кг.	шт.	1			300
10.	Сорбирующий материал в рулонах (1.4 м х 30 м)	рулон	1			4
11.	Сорбирующие маты (1.4 м х 0.3 м)	шт.	1		1	20
12.	Сорбирующие подушки	шт.	1			20
13.	Сорбирующий бонь, секция 10 м. диаметр 200 мм.	шт.	1			40
14.	Сорбент, нефтеемкостью не менее 8-10 г/г	кг.	1			2500
<b>Оборудование и снаряжение для обеспечения работ по ЛРН</b>						
15.	Пластиковый мешок для мусора емкостью 100 л	шт.	1			800
16.	Моющее средство для удаления нефтяных загрязнений	литр	1			70

## Продолжение приложения Т

Примечание: \* - ПАСФ обязуется оперативно нарастить группировку сил на месте ЧС до 25 спасателей в любой точке (на месте) ликвидации ЧС, связанного с разливом нефти и нефтепродуктов.

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П. (подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П. (подпись)

## Продолжение приложения Т

Приложение № 4

к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

### Перечень

#### документов аварийно-спасательной группы по организации и несению аварийно-спасательного дежурства

1. Положение об организации аварийно-спасательного дежурства (организации службы) на объектах БТК КГКМ.
2. Приказ об организации профессиональной подготовки.
3. План-график составления и корректировки планов тушения пожаров.
4. План тушения пожара (на объекты) БТК КГКМ.
5. План действий АСГ по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах БТК КГКМ.
6. План приведения АСГ в готовность к применению по назначению.
7. Документы по профессиональной подготовке личного состава АСГ.
8. Приказ (выписка из приказа) «О введении в действие Расписания выезда сил и средств Ногликского пожарно-спасательного гарнизона для тушения пожаров и проведения АСР.
9. Соглашения (инструкции) о взаимодействии АСГ с подразделениями Ногликского пожарно-спасательного гарнизона.
10. Журнал пункта связи.
11. Журнал учета людей, находящихся на охраняемых объектах в ночное время суток.
12. Инструкция по работе диспетчера пункта связи.
13. Перечень позывных корреспондентов (должностных лиц, техники) Ногликского пожарно-спасательного гарнизона и АСГ.
14. План-карта района выезда с нанесенными водоисточниками, пожароопасными объектами.
15. Приказы, распоряжения, указания, инструкции, рекомендации, правила, программы, нормативы по вопросам организации службы, подготовки, тушения пожаров и проведения АСР.
16. Копии (выписки) приказов (распоряжений) о допуске личного состава к самостоятельному дежурству (после индивидуального и курсового обучения).
17. Табели положенности пожарно-технического вооружения (аварийно-спасательного оборудования)\*.
18. Распорядок дня\*.
19. Должностные инструкции (функциональные обязанности) личного состава АСГ.
20. Обязанности лиц внутреннего наряда дежурной смены АСГ\*.
21. Инструкция о мерах пожарной безопасности в помещениях пожарного поста\*.
22. Книга службы.
23. Журнал учета участков, перекрытых проездов и неисправного противопожарного водоснабжения.
24. Эксплуатационные карточки пожарных и аварийно-спасательных автомобилей АСГ.
25. Журнал испытаний пожарно-технического вооружения и аварийно-спасательного оборудования.
26. Ведомость состояния рукавного хозяйства АСГ.
27. Справочник телефонов АТС БТК, Ногликского пожарно-спасательного гарнизона.
28. Справочник и планшет водоисточников района выезда.

#### Примечания:

1. Документы, отмеченные знаком\*, должны быть вывешены на видных местах в помещениях и оформлены соответствующим образом.
2. Порядок разработки документов и ответственных за их исполнение (обновление) устанавливает Исполнитель.

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков /  
М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 5  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**ЗАЯВКА НА ПЕРЕДАЧУ ОТХОДОВ ОБРАЗОВАВШИХСЯ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ  
РАЗЛИВОВ НЕФТИ**

Основание (№ Договора)	
Заказчик	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (филиал ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» – Кириновское газодобывающее управление)
Исполнитель	
Дата передачи	
Место передачи	
Необходимость привлечения транспорта Исполнителя	
Способ доставки	
Способ перегрузки	
Номенклатура (название) отходов	
Предполагаемое количество (вес) отходов: - м <sup>3</sup> - т	

Просим принять в собственность «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. следующие виды отходов в соответствующих количествах: \_\_\_\_\_.

Заявку составил \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
расшифровка подписи

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

-----КОНЕЦ ФОРМЫ-----

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.  
(подпись)

М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 6  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**Исполнитель:**  
ООО «Экошельф»  
ИНН 6501091715

**Заказчик:**  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
ИНН 7725646034

**ФОРМА**

**АКТ №** \_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ **20** \_\_\_ г.  
сдачи-приемки оказанных услуг  
по договору № \_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ **20** \_\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, от имени Исполнителя - \_\_\_\_\_,  
(должность, ФИО)  
действующий на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и от имени  
Заказчика- \_\_\_\_\_,  
(должность, ФИО)  
действующий на основании \_\_\_\_\_,  
с другой стороны, совместно именуемые Стороны, составили настоящий акт об оказании следующих  
услуг: \_\_\_\_\_

Документация, подтверждающая оказание услуг, передана Заказчику.

Стоимость оказанных услуг составляет: \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., кроме того НДС (\_\_\_%)  
\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., ИТОГО \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб.  
(\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.)  
(сумма прописью)

Следует к перечислению: \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС (\_\_\_%) \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

**Исполнитель:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/расшифровка подписи/  
М. П.

\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/расшифровка подписи/  
М. П.

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 7  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**Исполнитель:**  
ООО «Экошельф»  
ИНН 6501091715

**Заказчик:**  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
ИНН 7725646034

**ФОРМА**  
**АКТ №** \_\_\_ **от «**\_\_\_**»** \_\_\_\_\_ **20** \_\_\_ **г.**  
**сдачи-приемки выполненных работ**  
**по договору №** \_\_\_ **от «**\_\_\_**»** \_\_\_\_\_ **20** \_\_\_ **г.**

Мы, нижеподписавшиеся, от имени Исполнителя - \_\_\_\_\_,  
(должность, ФИО)  
действующий на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и от имени  
Заказчика- \_\_\_\_\_,  
(должность, ФИО)  
действующий на основании \_\_\_\_\_,  
с другой стороны, совместно именуемые Стороны, составили настоящий акт о выполнении  
следующих работ: \_\_\_\_\_.

Документация, подтверждающая выполнение работ, передана Заказчику.

Стоимость выполненных Работ составляет: \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., кроме того НДС (\_\_\_%)  
\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., **ИТОГО** \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб.  
( \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.)  
(сумма прописью)

Следует к перечислению: \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб., в том числе НДС (\_\_\_%) \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_ руб.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

**Исполнитель:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/расшифровка подписи/  
М. П.

\_\_\_\_\_  
(должность)  
\_\_\_\_\_/расшифровка подписи/  
М. П.

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 8  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**Информация о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных)**

№ п/п	Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)						№ п/п	Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных)						
	ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Фамилия, Имя, Отчество руководителя	серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя		ИНН	ОГРН	Наименование/ ФИО	Адрес регистрации	серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель/ участник/акционер/ бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Подрядчик гарантирует ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», что сведения и документы в отношении всей цепочки собственников и руководителей, включая бенефициаров (в том числе конечных), передаваемые ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» являются полными, точными и достоверными.

Руководитель организации \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
подпись М.П. расшифровка подписи

Дата: «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков /  
М.П.  
(подпись)

## Продолжение приложения Т

Приложение № 9  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

### Перечень документов, передаваемых Исполнителю\*

№ п/п	Наименование локальных нормативных документов	Примечание
1.	Выписка из проектной документации «Обустройство Киринского газоконденсатного месторождения» (корректировка). Раздел 16. «Декларация промышленной безопасности объекта (Береговые объекты обустройства Киринского газоконденсатного месторождения)»	
2.	Выписка из проектной документации «Обустройство Киринского газоконденсатного месторождения» (корректировка). Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
3.	План ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	
4.	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на подводном добычном комплексе Киринского газоконденсатного месторождения	
5.	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на береговых объектах Киринского ГКМ	
6.	План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (береговой участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
7.	План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для Киринского газоконденсатного месторождения (морской участок) ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
8.	Паспорта безопасности опасных объектов с расчетно-пояснительными записками: Участок комплексной подготовки газа Филиала Киринского газодобывающего управления; Участок магистрального газопровода Киринского газодобывающего управления;	
9.	Участок магистрального нефтепровода «Кириинская установка комплексной переработки газа – магистральный нефтепровод Лунского месторождения Филиала Киринского газодобывающего управления	
10.	Системы промысловых трубопроводов Берегового технологического комплекса Филиала Киринского газодобывающего управления	
11.	План-схема Берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения (БТК Киринского ГКМ)	
12.	СТО Газпром 18000.1-001-2014 «Основные положения»	
13.	СТО Газпром 18000.1-002-2014 «Идентификация опасностей и управление рисками»	
14.	СТО Газпром 18000.1-003-2014 «Разработка целей и программ»	
15.	СТО Газпром 18000.3-004-2014 «Организация и проведение аудитов»	
16.	Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонними организациями на объектах, эксплуатируемых ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
17.	«Регламент по обращению с отходами» с картами-схемами по накоплению отходов	
18.	Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 16.07.2019 № 0135 «Об утверждении Положения о системе гражданской защиты ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», - Положения о подсистеме предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	
19.	Инструкция о пропускном и внутриобъектовом режимах в Филиале ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» – Кириинское газодобывающее управление	
20.	Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 13.04.2016 № 51 «О введении Порядка действий структурных подразделений ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» при угрозе и возникновении инцидентов, аварий, несчастных случаев и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также при угрозе террористического акта или иных противоправных действий на объектах Филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Кириинское газодобывающее управление	

54

Электронный документ передан через оператора ЭДО СФ ООО ЭТП ГТБ  
стр. 54 из 65

Продолжение приложения Т

19.	Приказ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» от 22.03.2013 № 37 «О создании материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах филиала ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» - Кириновское газодобывающее управление	
-----	--	--

*\*Передаются Исполнителю после подписания договора.*

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

М.П.  
(подпись)

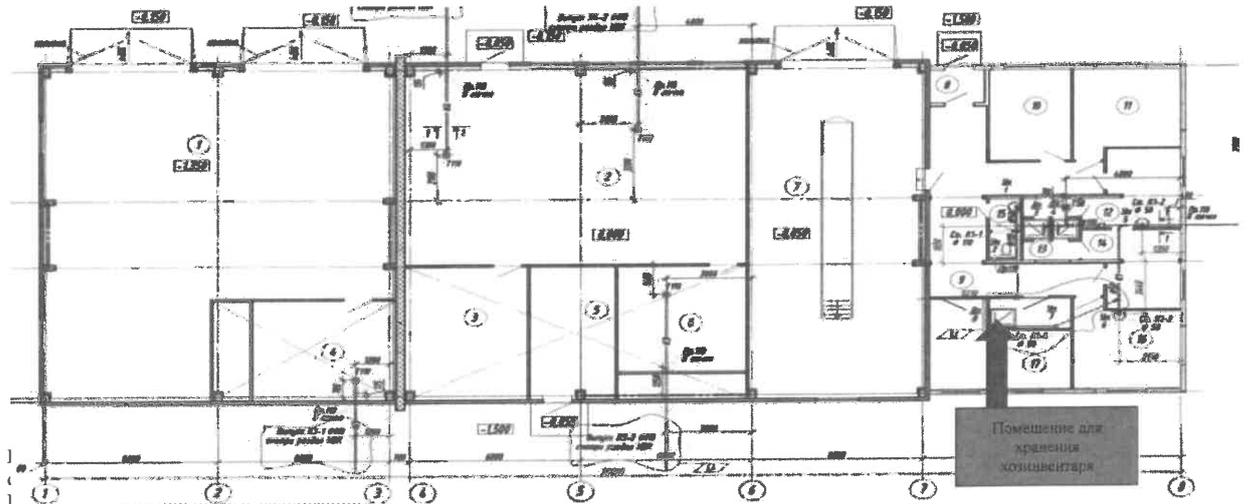
**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.  
(подпись)

Приложение № 10  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**СХЕМА ПОМЕЩЕНИЙ ЗДАНИЯ ПОЖАРНОГО ПОСТА**



**ЭКСПЛИКАЦИЯ ПОМЕЩЕНИЙ ПОЖАРНОГО ПОСТА**

№ п/п	Наименование помещения	Площадь м2	Категория помещения
1	Стоянка на две машины	158,3	B2
2	Помещение зарядки огнетушителей	109,6	B4

Продолжение приложения Т

3	Кладовая огнетушащих средств	26,7	В4
4	Помещение приточной венткамеры	29,0	В4
5	Электрощитовая	18,4	В3
6	Помещение ПВК с тепловым узлом	27,3	В4
7	Стоянка на один пожарный автомобиль	94,9	В2
8	Тамбур	2,9	
9	Коридор	38,3	
10	Кабинет начальника пожарного поста и инженера по пожарной безопасности	12,0	
11	Склад для хранения пожарно-технического вооружения	14,0	В3
12	Гардероб для боевой одежды	10,5	
13	Душевая	5,4	
14	Гардероб для повседневной одежды	10,5	
15	Уборная	3,0	
16	Комната разогрева и приема пищи	14,0	
17	Комната дежурного водителя	12,0	

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Газпром добыча шельф  
 Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
 М.П.  
 (подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
 М.П.  
 (подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 11  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**АКТ,  
подтверждающий техническое состояние помещений**

В соответствии с договором \_\_\_\_\_, заключенным между \_\_\_\_\_ и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», \_\_\_\_\_, ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» предоставляет на время оказания услуг/выполнения работ \_\_\_\_\_ помещения, расположенные на территории промбазы Берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения.

**Комиссия в составе:**

Председатель Комиссии:

Начальник ФКГДУ ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» \_\_\_\_\_

Члены Комиссии:

Представители ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»: \_\_\_\_\_

Представители \_\_\_\_\_:

провели осмотр технического состояния помещений здания пожарного поста.

В результате осмотра установлено:

№ п/п	Наименование помещения в соответствии с экспликацией	Техническое состояние помещения
1	2	3

К Акту прилагаются материалы фотофиксации технического состояния помещений \_\_\_\_\_.

Председатель Комиссии: \_\_\_\_\_

Члены Комиссии: \_\_\_\_\_

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

М.П.

(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.

(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 12  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**АКТ**

**приема-передачи материальных средств, находящихся в помещениях**

В соответствии с пунктами 3.10 Договора № \_\_\_\_\_ на оказание услуг профессиональным аварийно-спасательным формированием по несению аварийно-спасательного дежурства и выполнению аварийно-спасательных работ при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах берегового технологического комплекса Киринского газоконденсатного месторождения, заключенного между ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» и \_\_\_\_\_, в целях качественного исполнения обязательств по Договору ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» передает на время оказания услуг, а \_\_\_\_\_ принимает материальные средства:

№ п/п	Наименование материальных средств	Инвентарный/серийный номер	Единица измерения	Кол-во	Стоимость, руб.
1.					
2.					

Состояние материальных средств:

\_\_\_\_\_.

**Передал**

Наименование организации: **ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Подпись \_\_\_\_\_

ФИО: \_\_\_\_\_

Должность: \_\_\_\_\_

Действующий на основании: \_\_\_\_\_

**Принял**

Наименование организации: \_\_\_\_\_

Подпись \_\_\_\_\_

ФИО: \_\_\_\_\_

Должность: \_\_\_\_\_

Действующий на основании: \_\_\_\_\_

Начальник ФКГДУ \_\_\_\_\_

Специалист службы ОЖВП \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/Наименование организации/\_\_\_\_\_

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

М.П.

(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.

(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 13  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**АКТ ВОЗВРАТА МАТЕРИАЛЬНЫХ СРЕДСТВ**

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

В соответствии с договором от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ заключенным между \_\_\_\_\_ и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», \_\_\_\_\_ возвращает, а ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» принимает следующие материальные средства:

№ п/п	Наименование материальных средств	Инвентарный/серийный номер	Кол-во	Сумма, руб.	Причина возврата (износ, завершение договора, иное)
1	2	3	4	5	6
1.					
2.					
3.					

Место возврата материальных средств: \_\_\_\_\_

Материальные средства соответствуют/не соответствуют условиям Договора между \_\_\_\_\_ и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (если не соответствует, указать, в чем) \_\_\_\_\_

Дефекты при наружном осмотре материальных средств обнаружены/не обнаружены (если обнаружены, подробно их перечислить) \_\_\_\_\_

**Передал**

Наименование организации: **ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»**

Подпись \_\_\_\_\_

ФИО: \_\_\_\_\_

Должность: Главный инженер - первый заместитель генерального директора

Действующий на основании: \_\_\_\_\_

**Принял**

Наименование организации: \_\_\_\_\_

Подпись \_\_\_\_\_

ФИО: \_\_\_\_\_

Должность: Генеральный директор

Действующий на основании: \_\_\_\_\_

Продолжение приложения Т

Начальник ФКГДУ \_\_\_\_\_

Специалист службы ОЖВП \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ /Наименование организации/ \_\_\_\_\_

**КОНЕЦ ФОРМЫ**

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**

Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_ /В.В. Гурьянов /

**М.П.**

(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**

Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_ /А.В. Кабаков/

**М.П.**

(подпись)

## Продолжение приложения Т

Приложение № 14  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

### Условия Банковского сопровождения

1. Исполнение Договора № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (далее – Договор) осуществляется с применением банковского сопровождения.

В Договоре используются термины, имеющие следующие значения:

1.1. **Банковское сопровождение** – для целей Договора – обеспечение Банком с использованием Отдельных счетов контроля за целевым расходованием денежных средств и мониторинга расчетов в рамках исполнения Договора и договоров, заключаемых Участниками исполнения/реализации Договора, в соответствии с Параметрами банковского сопровождения и режимом работы Отдельного счета, с доведением результатов проведенных мероприятий до Заказчика и организатора закупок (если договор заключается по результатам конкурентной закупки).

1.2. **Банк** – Газпромбанк (Акционерное общество), юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Российской Федерации, с местом нахождения по адресу: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1, ОГРН: 1027700167110, официальный сайт в сети Интернет: [www.gazprombank.ru](http://www.gazprombank.ru).

1.3. **Лимит существенности** – предельная общая сумма договоров, заключаемых с каждым из субподрядчиков, соисполнителей, поставщиков (за исключением производителей материально-технических ресурсов) в рамках исполнения Договора, соблюдение которой является основанием для их отнесения к Участникам исполнения, не включенным в Реестр контрагентов. Сумма лимита существенности составляет 2,5% от стоимости работ по Договору с учетом НДС, указанной в п.2.1 Договора.

1.4. **Отдельный счет (ОБС)** – расчётный счет, открытый в Банке Исполнителю и Участникам исполнения / реализации Договора для проведения операций при исполнении своих обязательств по настоящему Договору, предполагающий специальный режим проведения расходных операций после заключения дополнительного соглашения к договору банковского счёта, устанавливающего специальный режим проведения расходных операций.

1.5. **Обосновывающие документы** – договоры, дополнительные соглашения к ним, счета (либо заменяющие их документы), акты приёмки имущества / выполненных работ / оказанных услуг, акты приёмки в эксплуатацию, накладные и/или другие документы (в том числе расчёты-обоснования, пояснения, справки, отчёты, а также выписки из них), составленные по формам, установленным Договором или договорами, заключёнными для целей исполнения Договора, если указанные договоры предусматривают соответствующие формы, и подтверждающие факт надлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором и / или договорами, заключёнными для целей исполнения Договора.

1.6. **Параметры банковского сопровождения** – Реестр контрагентов, Разрешённые уровни кооперации, Предмет контроля, Порядок использования ОБС, перечень Обосновывающих документов, перечень Участников исполнения / реализации, не включенных в Реестр контрагентов, Лимит существенности, размещённые на Электронной площадке.

1.7. **Порядок использования ОБС** – перечень разрешённых / запрещённых операций по Отдельному счету, а также порядок и условия его использования.

1.8. **Предмет контроля за целевым расходованием денежных средств** – соответствие вида, объёма, содержания, стоимости выполняемых работ, оказываемых услуг, приобретаемых товаров, иных затрат условиям Договора, а также условиям соответствующих договоров, заключаемых для целей исполнения Договора.

## Продолжение приложения Т

Соответствие предоставленных Клиентом Обосновывающих документов и Распоряжений на перевод условиям Договора, а также условиям соответствующих договоров, заключаемых для целей исполнения Договора.

Соответствие назначения платежа в Распоряжениях на перевод, предоставляемых Клиентом, условиям Договора, а также условиям договоров, заключаемых для целей исполнения Договора.

1.9. **Разрешённые уровни кооперации** – предельное количество лиц в цепочке субподрядчиков, соисполнителей, поставщиков, привлекаемых для целей исполнения Договора. Количество разрешенных уровней кооперации: 3

1.10. **Реестр контрагентов** – перечень контрагентов, в адрес которых допускается перечисление денежных средств с Отдельного счета и которые должны открыть Отдельные счета в Банке (форма Реестра контрагентов утверждена в Приложении № 15 к настоящему Договору).

1.11. **Участники исполнения/реализации Договора** – субподрядчики, исполнители, поставщики, а также иные лица, привлекаемые к исполнению Договора, включенные в Реестр контрагентов.

1.12. **Участники исполнения/реализации Договора, не включенные в Реестр контрагентов** – лица, привлекаемые к исполнению Договора, перечень которых содержится в Параметрах банковского сопровождения, не открывающие Отдельные счета в Банке и не включаемые в Реестр контрагентов.

1.13. **Электронная площадка** – программно-аппаратный комплекс, доступ в который предоставляется через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» по адресу: <http://etpgpb.ru/>.

2. Исполнитель обязан:

2.1. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения Договора представить в Банк документы, необходимые для открытия Отдельного счёта, согласно условиям, размещённым на официальном сайте Банка.

2.2. В течение 7 (семи) рабочих дней с даты представления в Банк документов, указанных в подпункте 2.1 настоящего пункта, заключить с Банком договор банковского счёта, а также дополнительное соглашение к договору банковского счёта, устанавливающее специальный режим проведения расходных операций по форме, размещённой на официальном сайте Банка.

2.3. С даты заключения Договора обеспечить осуществление всех расчетов, связанных с исполнением обязательств по Договору исключительно с использованием Отдельного счета, а также перечислять денежные средства в адрес Участников исполнения/реализации Договора только на их Отдельные счета, открытые в Банке.

2.4. Представлять Заказчику Реестры контрагентов.

2.5. Обеспечить указание реквизитов настоящего Договора (дата, номер, предмет) в договорах, заключаемых в рамках исполнения настоящего Договора с Участниками исполнения / реализации Договора, в том числе не включенными в Реестр контрагентов (по форме Приложения № 15 к Договору).

2.6. Не привлекать для исполнения своих обязательств по настоящему Договору лиц, не указанных в Реестре контрагентов, кроме случаев, когда такие лица являются Участниками исполнения / реализации Договора, не включенными в Реестр контрагентов.

2.7. Обеспечить наличие в договорах, заключаемых с Участниками исполнения / реализации Договора, условий об обязанности Участников исполнения / реализации Договора:

- осуществления всех расчётов, связанных с исполнением обязательств по договорам, заключение которых направлено на исполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, исключительно по Отдельным счетам;

- перечисления денежных средств в адрес Участников исполнения / реализации Договора только на их Отдельные счета, открытые в Банке;

- в течение 5 (рабочих) дней с даты заключения договоров, направленных на исполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, предоставить в Банк документы,

## Продолжение приложения Т

необходимые для открытия Отдельного счёта, согласно условиям, размещённым на официальном сайте Банка;

- в течение 7 (семи) рабочих дней с даты представления в Банк документов, необходимых для открытия Отдельного счёта, заключить с Банком договор банковского счёта, а также дополнительное соглашение, устанавливающее специальный режим проведения расходных операций по форме, размещённой на официальном сайте Банка;

- предоставлять по запросу Банка сведения о привлекаемых ими Участниках исполнения / реализации Договора (полное наименование, место нахождения (почтовый адрес), телефоны руководителя и главного бухгалтера, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет);

- учитывать Параметры банковского сопровождения при реализации договоров, заключённых для исполнения Исполнителем обязательств по Договору;

- включать указанные в настоящем подпункте обязанности в договоры, заключаемые Участниками исполнения / реализации Договора со своими контрагентами (Участниками исполнения / реализации Договора).

2.8. Соблюдать количество Разрешённых уровней кооперации.

3. Заказчик осуществляет расчёты по настоящему Договору с использованием Отдельного счёта Исполнителя, открытого в Банке (реквизиты Отдельного счёта).

4. Не открытие (несвоевременное открытие) Исполнителем Отдельного счёта в Банке освобождает Заказчика от ответственности за несвоевременную оплату по Договору.

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /  
М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/  
М.П.  
(подпись)

Продолжение приложения Т

Приложение № 15  
к договору № ГДШ-3684.10.21 от «26» октября 2021 г.

**ФОРМА**

**РЕЕСТР КОНТРАГЕНТОВ**  
в рамках исполнения / реализации Сопровождаемого договора  
привлекаются следующие лица:

№№ п.п.	Наименование позиции	Работы / Услуги	МТР	Кол- во	Ед. изм.	Сумма НДС	Стоимость с НДС	Уровень кооперации	Подрядчик / Субподрядчик / Исполнитель *					Примечание
									ИНН (VAT / TIN)	ОГРН	Адрес	Признак СМСП	Нерезидент	

\* Используется определение стороны в соответствии с заключенным Договором, подлежащим банковскому сопровождению.

-----КОНЕЦ ФОРМЫ-----

**ОТ ИМЕНИ ЗАКАЗЧИКА:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск»

\_\_\_\_\_/В.В. Гурьянов /

М.П.  
(подпись)

**ОТ ИМЕНИ ИСПОЛНИТЕЛЯ:**  
Генеральный директор  
ООО «Экошельф»

\_\_\_\_\_/А.В. Кабаков/

М.П.  
(подпись)

Организация	Электронный документ передан через оператора ЭДО СФ ООО ЭТП ГПБ	
	Информация о сертификате	Дата подписи
ООО "ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ШЕЛЬФ ЮЖНО-САХАЛИНСК"	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР Гурьянов Валерий Владимирович Сер. номер: 2D787C0196AD40BA450A0F551F7E4AF6	26.10.2021 7:23:26 (MSK)
ООО ЭКОШЕЛЬФ	Генеральный Директор Кабаков Алексей Викторович Сер. номер: 024C2A240025ADD3B94944C76615E434AF	27.10.2021 8:04:36 (MSK)

## Приложение У

### Расчет объема грунта, насыщенного газовым конденсатом и подлежащего утилизации

*Аварийная ситуация, связанная с разгерметизацией скважины Р 6 с наибольшим дебитом.*

Согласно «Методике определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах» масса впитавшегося нефтепродукта  $M_{вп.}$ , кг, определяется по формуле:

$$M_{вп.} = K_H * \rho * V_{гр.}, \quad (1)$$

где:  $K_H$  – значение нефтеемкости грунта, определяемое в зависимости от его влажности по таблице 2.3 «Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах». Для песков диаметром частиц от 0,05 до 2 мм при влажности грунта 40 %  $K_H = 0,18$ ;

$\rho$  – плотность газового конденсата (нефтепродукта). При 15 °С  $\rho = 752,5$  кг/м<sup>3</sup>;

$V_{гр.}$  – объем нефтенасыщенного грунта.

Согласно данным 3.2, 4993-ПЛРН3.2, максимальная масса выброшенного на берег конденсата будет образовываться *при фонтанировании скважины Р 6* весной через 30 часов с начала разлива, распространяющегося на запад до восточного берега о. Сахалин, восточном направлении ветра со скоростью 10 м/с, составляющая 29,8 тонн. Таким образом, объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр.}$ , м<sup>3</sup>, можно рассчитать по формуле:

$$V_{гр.} = \frac{M_{вп.}}{K_H * \rho} \quad (2)$$

$$V_{гр.} = \frac{29800}{0,18 * 752,5} = 220 \text{ м}^3.$$

При том же сценарии, но при распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин и северо - восточном направлении ветра со скоростью 10 м/с, масса конденсата на берегу составит 4,7 тонн. Объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр.}$ , м<sup>3</sup>, будет равен:

$$V_{гр.} = \frac{4700}{0,18 * 752,5} = 34,7 \text{ м}^3.$$

## Продолжение приложения У

В соответствии с материалами моделирования аварийного разлива при *разгерметизации трубопровода центра газосборного коллектора* летом (через 26 часов 21 минуту), весной (через 25 часов 47 минут) и осенью (через 24 часа 53 минуты) после начала разлива, распространяющегося на юго - запад до восточного берега о. Сахалин, с восточным направлением ветра скоростью 5 м/с, масса конденсата на берегу составит 0,02 тонны, 0,1 тонны и 0,04 тонны соответственно. Кроме того, весной (через 30 часов 18 минут) после начала разлива, распространяющегося на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, с северо-восточным направлением ветра скоростью 5 м/с, масса конденсата на берегу составит 0,04 тонны. Также возможно образование 0,02 тонн осенью через 29 часов 14 минут после начала разлива, распространяющегося при северо-восточном ветре той же скорости. Расчет объема нефтенасыщенного грунта:

Масса конденсата на берегу – 0,02 т (лето)

$$V_{\text{гр}} = \frac{20}{0,18 \cdot 752,5} = 0,15 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,1 т (весна)

$$V_{\text{гр}} = \frac{100}{0,18 \cdot 752,5} = 0,74 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,04 т (осень)

$$V_{\text{гр}} = \frac{40}{0,18 \cdot 752,5} = 0,3 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,04 т (весна)

$$V_{\text{гр}} = \frac{40}{0,18 \cdot 752,5} = 0,3 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,02 т (осень)

$$V_{\text{гр}} = \frac{20}{0,18 \cdot 752,5} = 0,15 \text{ м}^3.$$

## Продолжение приложения У

*При разгерметизации подводного трубопровода – газосборного коллектора в прибрежной зоне* через 9 часов 10 минут в весеннее, летнее и осеннее время после начала разлива, распространяющегося на северо - запад до восточного берега о. Сахалин, с юго-восточным направлением ветра скоростью 5 м/с, масса конденсата на берегу составит 0,6 тонны, 0,4 тонны, 0,5 тонны соответственно. Объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр}$ , м<sup>3</sup>, будет равен:

Масса конденсата на берегу – 0,6 т (весна)

$$V_{гр} = \frac{600}{0,18 \cdot 752,5} = 4,43 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,4 т (лето)

$$V_{гр} = \frac{400}{0,18 \cdot 752,5} = 2,95 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,5 т (осень)

$$V_{гр} = \frac{500}{0,18 \cdot 752,5} = 3,69 \text{ м}^3.$$

При распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, с восточным направлением ветра скоростью 5 м/с, через 5 часов 25 минут масса конденсата на берегу составит весной 0,7 тонн; летом и осенью по 0,6 тонн. В данном случае объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр}$ , м<sup>3</sup>, будет равен:

Масса конденсата на берегу – 0,1 т (весна)

$$V_{гр} = \frac{700}{0,18 \cdot 752,5} = 5,17 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,1 т (лето - осень)

$$V_{гр} = \frac{600}{0,18 \cdot 752,5} = 4,43 \text{ м}^3.$$

При распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, с северо - восточным направлением ветра скоростью 5 м/с, через 6 часов 38 минут масса конденсата на берегу составит весной, летом и осенью по 0,6 тонн. В данном случае объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр}$ , м<sup>3</sup>, в каждый из данных сезонов будет равен:

Масса конденсата на берегу – 0,6 т (весна, лето, осень)

$$V_{гр} = \frac{600}{0,18 \cdot 752,5} = 4,43 \text{ м}^3.$$

## Продолжение приложения У

При распространении разлива на юго-запад до восточного берега о. Сахалин, с восточным направлением ветра скоростью 10 м/с, через 2 часа 35 минут масса конденсата на берегу составит весной 0,07 тонн, осенью 0,02 тонны. Объем нефтенасыщенного грунта,  $V_{гр}$ , м<sup>3</sup>, будет равен:

Масса конденсата на берегу – 0,07 т (весна)

$$V_{гр} = \frac{70}{0,18*752,5} = 0,52 \text{ м}^3.$$

Масса конденсата на берегу – 0,02 т (осень)

$$V_{гр} = \frac{20}{0,18*752,5} = 0,15 \text{ м}^3.$$

## **Продолжение приложения У**

### Библиография

Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах. Москва, 1996 г.

## Приложение Ф

### Расчет сил и средств, необходимых для сбора и перемещения нефтезагрязненного грунта при загрязнении береговой полосы механическим способом

Техника, предназначенная для ликвидации разливов на суше:

- 2 грузовых автомобиля КАМАЗ (грузоподъемность 8 т);
- бульдозер KOMATSU D65PX-12 (мощность – 141,7 кВт);
- экскаватор Hitachi EX125WD-5 (с объемом ковша 0,4 м<sup>3</sup>).

### Расчет плотности нефтезагрязненного грунта:

Плотность нефтезагрязненного грунта рассчитывается из соотношения 18% нефтепродуктов плотностью 752,5 кг/м<sup>3</sup> и 82% грунта плотностью 1500 кг/м<sup>3</sup> по формуле:

$$\rho = \rho_{\text{неф}} * k_{\text{неф}} + \rho_{\text{пес}} * k_{\text{пес}} \quad (1)$$

где:  $\rho_{\text{неф}}$  – нефтепродукта, кг/м<sup>3</sup>;

$\rho_{\text{пес}}$  – песка при влажности 40%, кг/м<sup>3</sup>;

$k_{\text{неф}}$  – содержание нефтепродукта, %;

$k_{\text{пес}}$  – содержание песка, %.

$$\rho = 752 * 0,18 + 1500 * 0,82 = 1365,45 \text{ кг/м}^3$$

**Расчет времени работы бульдозера** (мощность – 141,7 кВт) производится согласно ГЭСН 81-02-01-2020 Сборник 1. Земляные работы, Подраздел 1.4, Таблица ГЭСН 01-01-031. Время разработки 1000 м<sup>3</sup> грунта с перемещением до 40 м согласно ГЭСН 81-02-01-2020 составляет 12,8 маш. - ч. Время работы бульдозера рассчитывается по формуле:

$$T_{\text{бул.}} = T_{\text{гэсн}} / (V_{\text{таб}} / V_{\text{грунт}}) \quad (2)$$

где:  $T_{\text{гэсн}}$  - время разработки грунта 1000 м<sup>3</sup> согласно ГЭСН 81-02-01-2020, маш.-ч;

$V_{\text{таб}}$  – объем грунта для расчета по ГЭСН 81-02-01-2020, 1000 м<sup>3</sup>;

$V_{\text{грунт}}$  - объем загрязненного грунта, м<sup>3</sup>.

**Расчет времени работы экскаватора** (с объемом ковша 0,4 м<sup>3</sup>) производится согласно ГЭСН 81-02-01-2020 Сборник 1. Земляные работы, Подраздел 1.2, Таблица ГЭСН 01-01-014. Время разработки грунта с погрузкой на автомобили 1000 м<sup>3</sup> согласно ГЭСН 81-02-01-2020, составляет 30,77 маш.-ч. Время работы экскаватора рассчитывается по формуле:

$V_{\text{таб}}$  – объем грунта для расчета по ГЭСН 81-02-01-2020, 1000 м<sup>3</sup>;

## Продолжение приложения Ф

Количество рабочих циклов, необходимых экскаватору для заполнения грузового автомобиля определяется по формуле:

$$n = C/(q \times K) \quad (3)$$

где:  $C$  – грузоподъемность автомобиля, 8 т;

$q$  – масса грунта в ковше экскаватора  $0,4 \text{ м}^3 \times 1,365 \text{ т/м}^3 = 0,55 \text{ т}$ ;

$K$  – коэффициент заполнения ковша экскаватора, принимаемый за 0,9.

$$n = 8/(0,55 \times 0,9) = 16 \text{ циклов.}$$

Продолжительность рабочего цикла экскаватора составляет 0,5 мин, таким образом, время необходимое экскаватору для загрузки самосвала:  $0,5 \times 16 = 8 \text{ мин. (0,13 ч)}$ .

### Расчет времени работы грузового автомобиля:

Продолжительность цикла движения грузового автомобиля рассчитывается по формуле:

$$t_{\text{цд}} = t_{\text{погр}} + \frac{2l}{V_{\text{ср}}} + t_{\text{разг}} + t_{\text{ман}} \quad (4)$$

где:  $l$  – дальность перевозки, км;

$V_{\text{ср}}$  – средняя скорость движения грузового автомобиля 57,75 км/ч (45 км/ч. - груженный, 70 км/ч - пустой);

$T_{\text{погр}}$  - время погрузки, 0,13 ч;

$t_{\text{разг}}$  - время разгрузки, принимают 0,13 ч;

$t_{\text{ман}}$  - время маневрирования, 0,033 ч.

$$t_{\text{цд}} = 0,13 + \frac{2 \times 148}{57,75} + 0,13 + 0,033 = 5,42 \text{ ч.}$$

Время работы грузового автомобиля рассчитывается по формуле:

$$t_{\text{авт}} = \frac{V_{\text{грунт}}}{V_{\text{авт}}} * t_{\text{цд}} \quad (5)$$

Где:  $V_{\text{грунт}}$  - объем загрязненного грунта,  $\text{м}^3$ .

$t_{\text{цд}}$  - продолжительность цикла движения грузового автомобиля;

$V_{\text{авт}}$  – объем грунта вывозимый автомобилем за 1 рейс,  $\text{м}^3$ .

### Сценарии аварийных ситуаций:

#### Фонтанирование скважины Р 6

При фонтанировании скважины рассмотрен сценарий (2Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на запад, при восточном направлении ветра, в весенний период. Через 30 ч возможен выброс на берег конденсата массой 29,8 т, длина загрязненной части берега составит 4052 м, объем грунта  $220 \text{ м}^3$ .

## Продолжение приложения Ф

Масса загрязненного грунта при объеме  $220 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $220 \times 1,36545 = 300,4 \text{ т}$ .

### **Время работы бульдозера:**

$$T_{\text{бул}} = 12,8 / (1000 / 220) = 2,8 \text{ маш.-ч.}$$

### **Время работы экскаватора:**

$$T_{\text{экс}} = 30,77 / (1000 / 220) = 6,8 \text{ маш.-ч.}$$

### **Время работы грузового автомобиля:**

$$T_{\text{авт}} = 300,4 / 8 \times 5,42 = 204 \text{ ч.}$$

Количество рабочих дней для вывоза загрязненного грунта двумя автомобилями грузоподъемностью 8 т, выполняющими 2 рейса в смену составит  $300,4 / (8 \times 4) = 9,4$  рабочих дня.

В соответствии со сценарием (2В - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с северо-восточным направлением ветра, в весенний период. Через 30 ч возможен выброс на берег конденсата массой 4,7 т, длина загрязненной части берега составит 3720 м, объем нефтенасыщенного грунта  $34,7 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $34,7 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $34,7 \times 1,36545 = 47,38 \text{ т}$ .

### ***Разгерметизация газосборного коллектора на середине трубопровода***

В соответствии со сценарием (1Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в весенний период. Через 25 ч 47 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,10 т, длина загрязненной части берега составит 1256 м, объем нефтенасыщенного грунта  $0,74 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,74 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,74 \times 1,36545 = 1 \text{ т}$ .

По сценарию (1В - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с северо-восточным направлением ветра, в весенний период. Через 30 ч 18 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,04 т, длина загрязненной части берега составит 1078 м, объем нефтенасыщенного грунта  $0,3 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,3 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,3 \times 1,36545 = 0,4 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в летний период. Через 26 ч 21 минуту возможен выброс на берег конденсата массой 0,02 т, длина загрязненной части берега составит 849 м, объем нефтенасыщенного грунта  $0,15 \text{ м}^3$ .

## Продолжение приложения Ф

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,15 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,15 \times 1,36545 = 0,2 \text{ т}$ .

По сценарию (1Б - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в осенний период. Через 24 ч 53 минуты возможен выброс на берег конденсата массой  $0,04 \text{ т}$ , длина загрязненной части берега составит  $224 \text{ м}$ , объем нефтенасыщенного грунта  $0,3 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,3 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,3 \times 1,36545 = 0,4 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1В - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в летний период. Через 29 ч 14 минут возможен выброс на берег конденсата массой  $0,02 \text{ т}$ , длина загрязненной части берега составит  $1419 \text{ м}$ , объем нефтенасыщенного грунта  $0,15 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,15 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,15 \times 1,36545 = 0,2 \text{ т}$ .

### *Разгерметизация газосборного коллектора в прибрежной зоне*

По сценарию (1А - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на запад, с юго-восточным направлением ветра, в весенний период. Через 9 ч 10 минут возможен выброс на берег конденсата массой  $0,6 \text{ т}$ , длина загрязненной части берега составит  $843 \text{ м}$ , объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в весенний период. Через 5 ч 26 минут возможен выброс на берег конденсата массой  $0,7 \text{ т}$ , длина загрязненной части берега составит  $1641 \text{ м}$ , объем нефтенасыщенного грунта  $5,17 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $5,17 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $5,17 \times 1,36545 = 7,06 \text{ т}$ .

По сценарию (1В - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с северо-восточным направлением ветра, в весенний период. Через 6 ч 38 минут возможен выброс на берег конденсата массой  $0,6 \text{ т}$ , длина загрязненной части берега составит  $1341 \text{ м}$ , объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

## Продолжение приложения Ф

В соответствии со сценарием (2Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в весенний период. Через 2 ч 40 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,07 т, длина загрязненной части берега составит 734 м, объем нефтенасыщенного грунта  $0,52 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,52 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,52 \times 1,36545 = 0,71 \text{ т}$ .

По сценарию (1А - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на северо-запад, с юго-восточным направлением ветра, в летний период. Через 9 ч 14 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,4 т, длина загрязненной части берега составит 849 м, объем нефтенасыщенного грунта  $2,95 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $2,95 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $2,95 \times 1,36545 = 4,03 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1Б - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в весенний период. Через 5 ч 25 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,6 т, длина загрязненной части берега составит 678 м, объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

По сценарию (1В - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на северо-запад, с северо-восточным направлением ветра, в летний период. Через 6 ч 39 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,6 т, длина загрязненной части берега составит 678 м, объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1А - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на северо-запад, с юго-восточным направлением ветра, в осенний период. Через 9 ч 7 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,5 т, длина загрязненной части берега составит 875 м, объем нефтенасыщенного грунта  $3,69 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $3,69 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $3,69 \times 1,36545 = 5,04 \text{ т}$ .

По сценарию (1Б - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в осенний период. Через 5 ч 22 минуты возможен выброс на берег конденсата массой 0,6 т, длина загрязненной части берега составит 1341 м, объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

### Продолжение приложения Ф

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

В соответствии со сценарием (1В - по отчету моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с северо-восточным направлением ветра, в осенний период. Через 6 ч 33 минуты возможен выброс на берег конденсата массой 0,6 т, длина загрязненной части берега составит 1341 м, объем нефтенасыщенного грунта  $4,43 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $4,43 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $4,43 \times 1,36545 = 6,05 \text{ т}$ .

По сценарию (2Б - отчет моделирования) разлива газового конденсата при его распространении на юго-запад, с восточным направлением ветра, в осенний период. Через 2 ч 35 минут возможен выброс на берег конденсата массой 0,02 т, длина загрязненной части берега составит 734 м, объем нефтенасыщенного грунта  $0,15 \text{ м}^3$ .

Масса загрязненного грунта при объеме  $0,15 \text{ м}^3$  и плотности  $1,36545 \text{ т/м}^3$  равна  $0,15 \times 1,36545 = 0,2 \text{ т}$ .

Максимальное время сбора и перемещения нефтезагрязненного грунта с береговой полосы механическим способом рассчитано при фонтанировании скважины *Р 6* по сценарию (2Б - отчета моделирования) и составляет 9,5 суток, что соответствует нормам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451.

В тех сценариях отчета моделирования, где выброс массы газового конденсата на берег незначителен и механический сбор невозможен, рекомендуется при ликвидации разлива смыть нефтепродуктов в акваторию моря с последующим их сбором или ручной способ сбора загрязненного грунта.

## Приложение X

### ДОГОВОР № 26/12/22Т на оказание услуг по предоставлению танкера для нужд Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба»

г. Корсаков

от «26» декабря 2022 г.

ФГБУ «Морспасслужба», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Сахалинского филиала ФГБУ «Морспасслужба» Безусова Сергея Александровича, действующего на основании Положения, утвержденного приказом Руководителя ФГБУ «Морспасслужба» и Доверенности № МСС-Д-232/2021 от 20 декабря 2021 г., с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Сахойлсервис», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Попова Максима Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», с соблюдением Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет Договора

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание услуг по поддержанию Исполнителем в постоянной готовности танкера ледового класса с двойным корпусом водоизмещением от 3000 до 7000 тонн, и незамедлительного его предоставления по требованию Заказчика для участия в ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов в зоне ответственности Заказчика, в качестве накопителя и транспортировщика нефтесодержащих вод.

1.2. Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя, а также иные сопутствующие работы и услуги Исполнителя от своего имени и за свой счет.

#### 2. Права и Обязанности Сторон

##### 2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Обеспечить поддержание в постоянной готовности танкера в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к договору) ледового класса с двойным корпусом водоизмещением от 3000 до 7000 тонн в зоне ответственности Заказчика.

Для танкера нахождение в режиме постоянной готовности должно означать следующее, но не ограничиваясь:

- Режим постоянной готовности означает 2-х часовую готовность танкера (либо субститута) выдвинуться в район аварийного разлива нефти и/или нефтепродуктов (далее - «АРН»), а также в район проведения учений по ликвидации аварийных разливов нефти (далее - «ЛАРН») из места нахождения, которое должно в любом случае располагаться в зоне ответственности Заказчика.

- Наличие судовых танков свободных, предназначенных и готовых к приему нефтеводяной эмульсии.

- Наличие действующих судовых документов (разрешения, сертификаты, свидетельства), позволяющих плавание без ограничений в зоне ответственности Заказчика.

- Разработка графика технического обслуживания судовых средств в строгом соответствии с требованиями нормативно-технической документации и руководств по эксплуатации.

- Планирование и своевременное выполнения технического обслуживания (и ремонта) судовых средств, в соответствии с графиком.

- Зоны ответственности Заказчика по условиям настоящего Договора соответствуют зонам ответственности МСКЦ Владивостока и МСПЦ Южно-Сахалинска.

2.1.2. Исполнитель обязуется приложить максимум усилий для обеспечения прибытия танкера в район АРН в зоне ответственности Заказчика с наименьшими

## Продолжение приложения X

5.5 Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Акта подписывает Акт либо направляет Исполнителю письменный мотивированный отказ от его подписания. В случае письменного мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта, Стороны в течение трех рабочих дней составляют двухсторонний протокол разногласий с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

### 6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2023 г. и действует до 30 июня 2023 г., а в части финансовых обязательств до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

6.3. В случае если одна из Сторон изъявит желание прекратить действие Договора досрочно, она должна не менее чем за 30 (тридцать) дней направить письменное уведомление о расторжении настоящего Договора другой Стороне.

### 7. Прочие условия

7.1. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены по электронной почте и адресованы соответствующему должностному лицу, направлены заказным письмом, по факсу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с вручением под расписку соответствующему должностному лицу. Стороны признают юридическую силу воспроизводства подписи и печати в таких сообщениях при условии последующего предоставления оригинальных документов. При получении письменного запроса или иного документа, требующего его подписания, Сторона, его получившая, обязана в 5-дневный срок дать письменный ответ или подписать и отправить его Стороне, направившей запрос или документ.

7.2. Все споры или разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Сахалинской области.

7.3. В части правоотношений, неурегулированных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, в том числе приказами, нормативными актами Федерального агентства морского и речного транспорта, в части, не противоречащей действующему законодательству.

7.4. В случае изменения юридического адреса или банковских реквизитов, Стороны обязаны уведомить об этом друг друга письменно, в трехдневный срок.

7.5. После подписания настоящего Договора все предварительные переговоры по нему, которые могут быть зафиксированы в переписке, в предварительном соглашении, протоколе о намерениях либо иным способом, утрачивают свою силу.

7.6. Настоящий Договор составлен в 3-х экземплярах (два экземпляра для Заказчика, один экземпляр для Исполнителя), имеющих одинаковую юридическую силу.

7.7. Факсимильная или электронная подписанная копия настоящего договора имеет равную с оригиналом юридическую силу при условии последующего обмена оригиналами в разумный срок.

### 8. Антикоррупционная оговорка

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких – либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие – либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия,

Продолжение приложения X

**Заказчик:**

Сахалинский филиал  
ФГБУ «Морспасслужба»

Юр. адрес: 125993, г. Москва, ул. Петровка,  
дом 3/6 строение 2.

Местонахождение: 694020, Сахалинская  
область, г. Корсаков, ул. Портовая, 16  
ИНН/КПП - 7707274249/650443001

р/сч 40501810564012000002

УФК по Сахалинской области (Сахалинский  
филиал ФГБУ «Морспасслужба»,  
лицевой счет 20616Ц45090

Отделение Южно-Сахалинск г. Южно-  
Сахалинск

Тел. (42435) 4-05-28; 2 23-22

Факс (42435) 4-04-07

e-mail: info\_sakh@morspas.com

**Исполнитель:**

Общество с ограниченной ответственностью  
«Сахойлсервис»

Юр адрес: 693023, г. Южно-Сахалинск,  
ул. Комсомольская, 253А

Местонахождение 693023, г. Южно-Сахалинск,  
ул. Комсомольская, 253А

ИНН/КПП 6501149556 / 650101001

Р/сч 40702810450340102799

Дальневосточный Банк ПАО «Сбербанк  
России» г. Хабаровск

БИК 040813608

Кор/сч 30101810600000000608

Тел: (4242) 75-27-57; 75-17-49

Факс: (4242) 75-17-49

e-mail:sakhos@yandex.ru

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Заказчик:**

Директор

Сахалинского филиала

ФГБУ "Морспасслужба"

**Исполнитель:**

Генеральный директор

ООО «Сахойлсервис»

\_\_\_\_\_ С.А. Безусов

\_\_\_\_\_ М.В. Попов

Продолжение приложения X

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

**Исполнитель:**

Дата подписания: 26.12.2022 03:47 (МСК)  
Организация: ООО "САХОЙЛСЕРВИС"  
ФИО: ПОПОВ МАКСИМ ВАЛЕРЬЕВИЧ  
Должность: ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
Сертификат ЭП  
действителен с: 30.11.2022 06:30 (МСК)  
действителен до: 29.02.2024 06:40 (МСК)  
Серийный номер сертификата ЭП: 01C07E3C005DAF54BD4A475FC13039132C

**Заказчик:**

Дата подписания: 26.12.2022 09:02 (МСК)  
Организация: ФБУ "МОРСПАССЛУЖБА РОСМОРРЕЧФЛОТА"  
ФИО: Безусов Сергей Александрович  
Должность: Директор  
Сертификат ЭП  
действителен с: 17.03.2022 00:45 (МСК)  
действителен до: 10.06.2023 00:31 (МСК)  
Серийный номер сертификата ЭП: 00F3D6AE36DFF0A3F1187DD8C88A0AFC48

