

		<ol style="list-style-type: none"> 5. Техническое описание буровой установки (БУ), с указанием размещения и объема топливных емкостей; 6. Информация о судах и иных плавучих средствах, которые предполагается использовать при выполнении работ. 7. Копии лицензий Заказчика на право осуществления деятельности; 8. Информация о наличии собственных аварийно-спасательных формирований и/или договор с ПАСФ; 9. Перечень сил и средств для ликвидации разливов нефти; 10. Договор с лицензированной организацией на прием и утилизацию нефтесодержащих отходов; 11. Приказ о создании КЧС и ОПБ Заказчика; 12. Структура объектового звена РСЧС Заказчика; 13. Каналы связи (схема коммуникаций и оповещения); 14. Описание средств эвакуации, спасательных средств на борту БУ; 15. Сведения о наличии финансовых и материальных резервов для выполнения мероприятий ЛРН; 16. Технические характеристики системы снабжения топливом БУ (если предусматривается); 17. ЛНД Компании в части организации ЛРН, оповещения и реагирования на происшествия и ЧС (при необходимости). 										
5.	Месторасположение объекта и географическая характеристика района производства работ	<p>Лицензионный участок (ЛУ) «Восточно-Приновоземельский-2» располагается в центральной части континентального шельфа Карского моря.</p> <p>Географические координаты даны в проекции WGS модификации 1984 г.</p> <p>Скважина Рагозинская (восточный купол)-1 в пределах площадки:</p> <table style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;"><i>Широта</i></th> <th style="text-align: center;"><i>Долгота</i></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">75° 06' 16,087" N</td> <td style="text-align: center;">70° 49' 45,640" E</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">75° 06' 48,191" N</td> <td style="text-align: center;">70° 55' 40,577" E</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">75° 05' 16,903" N</td> <td style="text-align: center;">70° 57' 44,985" E</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">75° 04' 44,851" N</td> <td style="text-align: center;">70° 51' 50,569" E</td> </tr> </tbody> </table> <p>Ближайшие муниципальные образования:</p> <ul style="list-style-type: none"> – МО Городской округ «Новая Земля» Архангельской области (пос. Белушья губа); – МО «Ямальский район» Ямало-Ненецкого АО (с. Яр-Сале); – МР Таймырский Долгано-Ненецкий Красноярского края (г. Дудинка). 	<i>Широта</i>	<i>Долгота</i>	75° 06' 16,087" N	70° 49' 45,640" E	75° 06' 48,191" N	70° 55' 40,577" E	75° 05' 16,903" N	70° 57' 44,985" E	75° 04' 44,851" N	70° 51' 50,569" E
<i>Широта</i>	<i>Долгота</i>											
75° 06' 16,087" N	70° 49' 45,640" E											
75° 06' 48,191" N	70° 55' 40,577" E											
75° 05' 16,903" N	70° 57' 44,985" E											
75° 04' 44,851" N	70° 51' 50,569" E											
6.	Особые условия района производства работ	<p>Основные особенности арктического района производства работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Арктический климат, сложные гидрометеорологические условия; – Удаленность района работ от портов укрытий; – Район работ относится к зоне проведения учений Военно-морского флота России; 										

		<ul style="list-style-type: none"> - Расположение района работ за пределами территориального моря Российской Федерации; - Присутствие в районе работ особо охраняемых видов морских млекопитающих и птиц; - Возможность наличия в разрезе мёрзлых грунтов; - Возможность наличия в разрезе газогидратов; - Возможность наличия в разрезе грунтов со скоплением газов; - Возможность разжижения поверхностных грунтов; - Наличие ледяного покрова на протяжении большей части года, наличие ледовых образований (торосов и айсбергов), наличие возможности пропахивания (экзарация).
7.	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	<p>Категория скважины – поисково-оценочная Вид скважины – вертикальная Проектная глубина от стола ротора – 3958 м Глубина моря на участке бурения – 35 м Сроки строительства объекта – вторая половина июля - октябрь 2021 г.</p>
8.	Порядок разработки ПЛРН	<p>I. Сбор и анализ следующей информации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исходных данных по территориальной структуре РСЧС и системе реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов в районе работ (ЛЮ «Восточно-Приновоземельский-2»); - сведений о состоянии окружающей среды и социально-экономических условий, необходимых для разработки ПЛРН. <p>II. ПЛРН должен быть разработан в соответствии с требованиями действующего законодательства, включая, но не ограничиваясь:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон РФ от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера»; 2. Федеральный Закон РФ от 30.11.1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе»; 3. Федеральный Закон РФ от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; 4. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 5. Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах». 6. Федеральный закон РФ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов». 7. Федеральный закон РФ от 17.12.1998 г. № 191-ФЗ «Об исключительной экономической зоне Российской Федерации». 8. Федеральный закон РФ от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире». 9. Федеральный закон РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

		<p>10. Федеральный закон РФ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>11. Федеральный закон РФ от 22.08.1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей».</p> <p>12. Постановление Правительства РФ от 14.11.2014 г. № 1189 «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»</p> <p>13. Иные нормативные правовые документы, в том числе нормативные документы Красноярского края, Архангельской области и ЯНАО.</p> <p>III. Расчет финансового обеспечения осуществления мероприятий, предусмотренных ПЛРН, проводить по методикам, актуальным на дату разработки ПЛРН.</p> <p>IV. Объем сил и средств, их размещение, планируемые мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации прогнозируемых разливов (в том числе планируемые схемы транспортировки нефтесодержащих отходов) должны быть согласованы с Заказчиком при разработке ПЛРН.</p>
9.	Основные требования к содержанию	<p>Содержание ПЛРН должно соответствовать разделу II Правил 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 РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1189 от 14.11.2014 г., а также иным нормативным актам в части касающейся.</p> <p>В ПЛРН должны входить (или прилагаться к нему) сведения о выполнении требований:</p> <ul style="list-style-type: none"> - п. 7 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1189 от 14.11.2014 г.; - статьи 22.2 Федерального закона «О континентальном шельфе» 187-ФЗ от 30.11.1995 г. <p>В приложение к ПЛРН необходимо включить Пояснительную записку с обоснованием финансового обеспечения, предусмотренного в соответствии со статьей 22.2 Федерального закона «О континентальном шельфе» 187-ФЗ от 30.11.1995 г. в части тех же требований.</p> <p>В случае если на момент проведения расчетов не будут зафиксированы точные координаты строящейся скважины, при</p>

		<p>прогнозировании распространения максимального разлива нефти следует провести несколько тестовых расчетов распространения нефти из нескольких возможных скважин, находящихся в границах указанной Заказчиком площадки на структуре Рагозинская (восточный купол), и провести оценку сходимости результатов. Дальнейшие расчеты при наличии достаточной сходимости результатов проводить по одной из скважин, выбранной как базовой.</p> <p>Прогнозирование объемов и площадей разливов нефти и нефтепродуктов должны быть выполнены, как минимум, для следующих сценариев разливов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Морская поисково-оценочная скважина, фонтанирование, потеря управления, подводный и надводный выброс нефти, итоговый объем разлива равен трехсуточному максимальному дебиту скважины; • Морская поисковая скважина, фонтанирование до срабатывания ППВО, подводный и надводный выброс нефти, объем разлива по максимальному дебиту скважины и времени срабатывания ППВО (2 мин.); • Разрушение топливной емкости СПБУ, объем разлива по объему наибольшей топливной емкости; • Разрушение емкости бурового раствора СПБУ, объем разлива по объему наибольшей емкости бурового раствора; • Обрыв шланга при бункеровке СПБУ топливом, объем разлива по скорости перекачки топлива и времени на прекращение подачи топлива (2 мин.). <p>Основные расчеты прогнозирования, а также расчет достаточности сил и средств ЛРН следует произвести для наихудшего сценария максимального расчетного разлива нефти и нефтепродуктов.</p> <p>При разработке ПЛРН следует придерживаться следующих требований к прогнозированию (моделированию) распространения (растекания, эмульгирования и выветривания) нефти и нефтепродуктов:</p> <p>а) Прогнозирование распространения нефтяного загрязнения должно быть выполнено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для сезона проведения работ; - с учетом повторяемости и вероятности различных (в том числе неблагоприятных) гидрометеорологических условий, в том числе, но не ограничиваясь: характеристик течений (ветровых, приливных и др.), ветровой нагрузки, температуры воды и воздуха, волнения; - для различных сценариев развития аварийной ситуации при максимальном расчетном объеме разлива нефти; - с учетом картирования экологической чувствительности. <p>б) Результаты прогнозирования (моделирования) должны быть предоставлены в форме табличных данных, диаграмм, графиков, карт.</p>
--	--	---

		<p>в) Все данные должны быть приведены в системе СИ.</p> <p>г) По результатам прогнозирования следует выявить районы приоритетной защиты, прибрежные зоны, находящиеся под риском загрязнения (с указанием временной шкалы распространения пятна (пятен) и расчетной вероятности поражения).</p> <p>д) В описании (характеристике) модели должны быть приведены сведения о ее верификации для конкретного района (информация о сравнениях результатов расчета с эмпирическими (измеренными) параметрами, натурными наблюдениями (например, соответствие расчетных и измеренных параметров течений (постоянных, ветровых, приливных) по площади или в отдельных точках).</p>
10.	Требования к экспертизе ПЛРН	В соответствии с требованиями действующего законодательства, Разработчик ПЛРН должен обеспечить сопровождение государственной экологической экспертизы ПЛРН.
11.	Разработчик	<p>ООО «Арктический Научный Центр» Юридический адрес: 119333, Москва, Ленинский проспект, дом 55/1, строение 2, комната 15, 5 этаж. Фактический адрес: 119049, Москва, улица Большая Якиманка 33/13 строение 2.</p>
12.	Заказчик	<p>ПАО «НК «Роснефть» Адрес: 117997, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.</p>
13.	Субподрядные организации	Привлечение специалистов из профильных научно-исследовательских и производственных организаций (при необходимости), а также организаций-соисполнителей (третьих лиц) должно согласовываться с Заказчиком
14.	Срок выполнения работы	Согласно Календарному плану
15.	Состав демонстрационных материалов	<p>Буклет или краткий информационный документ, а также слайды для проведения презентаций (в электронном виде).</p> <p>Эскизы, схемы и графики планировочных, компоновочных решений и технико-экономических показателей, согласованные с Заказчиком.</p> <p>Иллюстрации оборудования ЛРН с его характеристиками, схемы размещения оборудования на судах/прибрежных базах, схемы транспортировки отходов при реализации ПЛРН и иные схемы, иллюстрации и графики.</p> <p>Варианты сценариев тревог и тренировочных занятий.</p> <p>Демонстрационные материалы по моделированию (типовые сценарии при различных гидрометеорологических условиях).</p> <p>Материалы или диаграммы по свойствам нефти.</p> <p>Материалы для прохождения общественных обсуждений.</p>
16.	Срок действия задания	В течение срока действия договора
17.	Порядок сдачи работы	Предварительная версия ПЛРН и демонстрационных материалов, передаются Заказчику для рассмотрения и согласования в

		<p>электронном виде. После устранения замечаний Заказчика Разработчик представляет заказчику ПЛРН в 6-ти экземплярах на бумажных носителях и 3-х экземплярах на электронных носителях. Разработчик должен обеспечить техническое сопровождение разработанной документации (включая корректировку ПЛРН по замечаниям экспертов ГЭЭ) при прохождении всех согласований, утверждений, получении положительного заключения Государственной экологической экспертизы в соответствии с требованием действующего законодательства.</p>
18.	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R, DVD-R диске (дисках) или другом цифровом носителе. В корневом каталоге должен находиться текстовый файл содержания отчетных материалов.</p> <p>Состав и содержание должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Упаковка цифрового носителя информации должна иметь маркировку с указанием наименования документации, заказчика, исполнителя, даты изготовления электронной версии.</p> <p>Текстовая часть предоставляется в общепринятых форматах: Microsoft Office Word и Adobe Acrobat. Иллюстрации к документу предоставляются в форматах Adobe Acrobat, AutoCAD или графических форматах *.pdf, *.jpeg, *.jpg, *.dwg.</p>