

KZ61RYS00418895

26.07.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аль-Фараби Оперейтинг", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 160940022748, НЕХАЕВ АЛЕКСАНДР АНДРЕЕВИЧ, +77014262191, a.bukuev@kmgeurasia.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Вид намечаемой деятельности – «Дополнение № 1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби». Относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (Приложение 1 ЭК, раздел 2 п. 2, п/п.2.1 «Разведка и добыча углеводородов»). В рамках разведочных работ по Дополнению № 1 к ПРР предусматривается проведение: сейсморазведочных работ 3D, обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3D, геологическое и бассейновое моделирование, проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ) в точке заложения поисковой скважины, бурение одной поисковой скважины и ее ликвидация..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022 году подготовлен Отчет о возможных воздействиях к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби». Получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ69VVX00157169 от 07.10.2022 (см. Приложение 1). Разработка Дополнения №1 к Проекту разведочных работ вызвана необходимостью корректировки ранее разработанного и утвержденного ПРР. С апреля 2022 года по декабрь 2022 года была выполнена переобработка морских сейсморазведочных данных МОГТ 2Д в объеме 4000 пог. км (данные 1994 - 1996 и 2010 гг.) в ТОО «Professional Geo Solutions Kazakhstan». По результатам выполненных работ было уточнено геологическое строение площади работ, изменилась геометрия перспективных структур, что повлекло за собой необходимость переноса точки заложения первой поисковой скважины в более оптимальные условия. Вместо структуры Аль-Фараби Главный, на которой планировалось размещение разведочной скважины, более перспективной (большей по размеру и отсутствию разрывных нарушений) признана другая структура – Аль-Фараби Восточный. Перенос точки заложения разведочной скважины со структуры Аль-Фараби Главный на структуру Аль-Фараби Восточный повлекло изменение конструкции скважины. Выполнение предусмотренного предыдущим проектным документом сейсморазведочных работ 3D перенесено с 2023 года на 2025 год в связи с необходимостью

переоценки геологических рисков. Предусмотренный объем работ значительно увеличен с 510 до 760 кв. км, что повлечет увеличение продолжительности выполнения полевых работ и, соответственно, увеличит объемы выбросов в окружающую среду, водопотребления и водоотведения, а также объемы образования отходов при экологической оценке. Перенос точки заложения разведочной скважины также повлечет изменения в оценку возможных воздействий на компоненты окружающей среды, выполненную ранее. ; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022 году получено заключение об определении сферы охвата KZ62WF 00069561 от 28.06.2022 (см. Приложение 1). Разработка Дополнения №1 к Проекту разведочных работ вызвана необходимостью корректировки ранее разработанного и утвержденного ПРР. Выполнение предусмотренного предыдущим проектным документом сейсморазведочных работ 3D перенесено с 2023 года на 2025 год в связи с необходимостью переоценки геологических рисков. Предусмотренный объем работ значительно увеличен с 510 до 760 кв. км, что повлечет увеличение продолжительности выполнения полевых работ и, соответственно, увеличит объемы выбросов в окружающую среду, водопотребления и водоотведения, а также объемы образования отходов при экологической оценке. Перенос точки заложения разведочной скважины также повлечет изменения в оценку возможных воздействий на компоненты окружающей среды, выполненную ранее. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Аль-Фараби» расположен в южной части акватории казахстанского сектора Каспийского моря. Глубина моря в этой части акватории Каспия меняется от 100 до 500 метров. В административном отношении участок относится к Мангистауской области. Ближайшим к участку населенным пунктом, является областной центр – город и порт Актау, расположенный на расстоянии около 100-130 километров от площади исследований. Территория геологического отвода находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг». Координаты центра участка: 42° 53' 40,56" N; 50° 18' 02,12" E. Схема расположения участка «Аль-Фараби» и координаты угловых точек участка приведены в Приложении 2. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По Дополнению № 1 к ПРР планируется проведение разведочных работ на нефть и газ в разрезе отложений мелового и юрского возраста. В соответствии со степенью геологической изученности, размерами и морфологией ловушек нефти и газа предусматривается проведение сейсморазведочных работ 3D, обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3D, геологическое и бассейновое моделирование, проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ) в точке заложения поисковой скважины, бурение одной поисковой скважины и ее ликвидация. При проведении сейсморазведочных работ 3D планируется применение буксируемой сейсмической косы-стримера и использование 2-х судов: геофизического и вспомогательного. При проведении инженерно-геологических изысканий планируется применение на 1-м геофизическом этапе 2-х геофизических судов для выполнения: батиметрии; сейсмоакустически: исследований; высокочастотной сеймики 2D МОГТ; гидролокации бокового обзора; магнитно съемки. На 2-м геотехническом этапе будет использовано буровое судно для выполнения: отбора проб донных грунтов; полевого лабораторного исследования отобранных образцов грунтов. При строительстве и ликвидации поисковой скважины АФ-1 планируется использовать полупогружную буровую установку типа «Дада Горгуд», 3 судна ТБС для жизнеобеспечения и 2 судна ЛАРН..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Дополнение № 1 к Проекту разведочных работ на участке «Аль-Фараби» будет включать проведение комплекса полевых и камеральных работ. В комплекс производственных полевых работ будут входить: проведение сейсморазведочных работ ВЧ МОГТ 3D общим объемом 760 полнократных км2 с применением метода генерирования упругих колебаний пневматическими источниками и регистрацией сейсмических сигналов с помощью буксируемой плавающей косы-стримера; проведение инженерно-геологических изысканий в точке заложения поисковой скважины под полупогружную буровую установку (ППБУ типа «Дада Горгуд»); бурение и испытание одной поисковой скважины АФ-1 с проектной глубиной 2500 м с проектным горизонтом в келловейском ярусе средней юры; ликвидация поисковой скважины АФ-1, как выполнившей свое предназначение. Конечной целью разработки Дополнение №1 к Проекту разведочных работ на участке Аль-Фараби является защита проекта на ЦКРР и получение протокола ЦКРР. После получения протокола ЦКРР, начнется разработка технических проектов на

конкретные виды разведочных работ и их реализация. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно Контракту №4914-УВС МЭ период разведки составляет 9 лет, с возможностью продления на 6 лет в целях оценки. 2023 г. – разработка Дополнения № 1 к проекту разведочных работ; составление технического проекта на проведение сейморазведочных работ 3D объемом 760 км², включая экологическую оценку; 2025 г. – проведение сейморазведочных работ 3D; 2025-2027 гг. – обработка и интерпретация новых 3D сейсмоданных. Составление технического проекта на проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ), включая экологическую оценку; составление технического проекта на проведение строительства поисковой скважины, включая экологическую оценку; проведение ИГИ для поисковой скважины; 2029 г. – строительство поисковой скважины AF-1. В случае обнаружения залежи приводятся следующие работы: оперативный подсчет запасов, разработка дополнения к проекту разведочных работ. Сроки выполнения работ могут корректироваться в процессе выполнения работ. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые разведочные работы планируется проводить на морском участке в Казахстанском секторе Каспийского моря. Использование земельных участков не предполагается.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Выполнение разведочных работ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд готовится из забортной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды по всем ингредиентам должно соответствовать требованиям Санитарных Правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.;

объемов потребления воды При проведении сейморазведочных работ 3D водопотребление предположительно составит всего 2188488 м³/период, в том числе: забортной морской – 2185536 м³/период, пресной воды после опреснителя – 1728 м³/период, привозной питьевой воды – 2952 м³/период. При проведении инженерно-геологических изысканий водопотребление предположительно составит 34218 м³/период, в том числе: забортной морской – 33980 м³/период; привозной питьевой воды – 238 м³/период. При проведении строительства и ликвидации поисковой скважины проектной глубиной 2500 м водопотребление предположительно составит 937375 м³/период, в том числе: забортной морской – 933168 м³/период (в т.ч. опресненная морская вода – 2174 м³/период); привозной питьевой воды – 4103 м³/период; поступающих атмосферных осадков – 104 м³/период. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов водохозяйственная деятельность при проведении комплекса полевых нефтеразведочных работ, включающих сейморазведочные работы 3D, ИГИ, строительство и ликвидацию поисковой скважины.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид недропользования – поиск и разведка углеводородов на участке Аль-Фараби в рамках проекта разведочных работ. Участок недр имеет статус геологического отвода, площадь участка – 6047,17 кв. км, нижняя граница – поверхность фундамента. Координаты участка работ показаны в Приложении 2.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также

сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Сейсморазведочные работы 3D: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 4396 тонн. ИГИ: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 215 тонн. Строительство поисковой скважины: Цемент – 302 тонны; Барит – 17,5 тонн; ИПК раствор – 2800 м³; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Ликвидация поисковой скважины: Цемент – 29,2 тонн; Барит – 7 т; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Предполагаемый объем дизельного топлива за весь период строительства и ликвидации скважины – 3544 тонны.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ориентировочно общий объем выбросов от стационарных источников за весь период проведения намечаемых работ составит около 424.516 тонн. Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников морских объектов на период проведения сейсморазведочных работ 3D составит 27.7575 г/с, 146.2994 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) 9.325433 г/с (49.5631 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 1.5153 г/с (8.054 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.7358 г/с (3.7382 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 1.9586 г/с (10.4606 т/год); сероводород (2 кл.оп) 3.50E-04 г/с (6.45E-04 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 9.405033 г/с (49.3818 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 1.992E-05 г/с (1.04E 04 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0.1831 г/с (0.9516 т/год); масло минеральное нефтяное 0.02094 г/с (0.1125 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 4.61295 г/с (24.0369 т/год). Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников морских объектов на период проведения комплекса инженерно-геологических изысканий составит 6.4998023 г/с, 4.859123 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) 2.2078 г/с (1.675 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0.3587 г/с (0.2722 т/год); сажа (3 кл.оп) 0.1057 г/с (0.0783 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 0.8219 г/с (0.6224 т/год); сероводород (2 кл.оп) 2.0E-04 г/с (3.90E-06 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 2.2583 г/с (1.7201 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 2.34E-06 г/с (1.95E 06 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0.0256 г/с (0.0191 т/год); масло минеральное нефтяное 0.0128 г/с (0.000117 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0.7088 г/с (0.4719 т/год). Объем выбросов ЗВ при строительстве поисково-разведочной скважины AF-1 составит: 155.4965 г/с (273.35774 т/год), из них: алюминий оксид (2 кл.оп) 0.00005 г/с (0,000023 т/год); барий сульфат 0.0251 г/с (0.000342 т/год); железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0.003 г/с (0.003 т/год); калий хлорид (4 кл.оп) 0.0099 г/с (0.0019 т/год) г/с (т/год); марганец и его соед. (2 кл.оп) 0.0003 г/с (0.00025 т/год); медь (II) оксид (2 кл.оп) 0.0005 г/с (0.000204 т/год); натр едкий 0.0099 г/с (0.00007 т/год); сода кальцинированная (3 кл.оп) 0.0099 г/с (0.00007 т/год); никель (2 кл.оп) 0.00003 г/с (0.0000122 т/год); азота диоксид (2 кл.оп) 29.125 г/с (67.5081528 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 2.4411 г/с (8.5945068 т/год); соляная кислота (2 кл.оп) 0.015 г/с (0.00471 т/год); серная кислота (2 кл.оп) 0.00004 г/с (0.0000034 т/год); сажа (3 кл.оп) 2.1036 г/с (3.6430782

т/год) т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 6.2288 г/с (26.4586814 т/год); сероводород (2 кл.оп) 0.00012 г/с (г/с (0.000063 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 108.1487 г/с (г/с (149.2199389 т/год); фтористые газооб. соед. (2 кл.оп) 0.0002 г/с (0.000205 т/год); фториды неорг. пл. раств. (2 кл.оп) 0.0009 г/с (0.0009 т/год); смесь углеводородов предельных С1-С5 2.4215 г/с (2.6385 т/год); смесь углеводородов предельных С6-С10 0.0224 г/с (0.0708 т/год); бензол (2 кл.оп) 0.00029 г/с (0.000922 т/год); ксилол (3 кл.оп) 0.045145 г/с (0.112945 т/год); толуол (3 кл.оп) 0.000189 г/с (0.000583 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 0.0000205 г/с (0.000063343 т/год); формальдегид (2 кл.оп) 0.1889 г/с (0.5769345 т/год); масло минеральное нефтяное 0.00682 г/с (0.00031 т/год); уайт-спирит 0.045 г/с (0.1125 т/год); углеводороды предельные С12-С19 (4 кл.оп) 4.6043 г/с (14.3933692 т/год); взвешенные частицы (3 кл.оп) 0.0028 г/с (0.00129 т/год); пыль неорг., SiO₂ в %: 70 20 (3 кл.оп) 0.0156 г/с (0.004768 т/год); пыль абразивная 0.0016 г/с (0.00073 т/год); кальций карбонат (3 кл.оп) 0.0099 г/с (0.0079 т/год); натрий гидрокарбонат 0.0099 г/с (0.00001 т/год). Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Вид планируемой деятельности по ПРР (разведка нефти и газа) не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства (Приложение 1 к Правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утв. Приказом Минист.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ не предполагается. Информация по водопотреблению и водоотведению изложена в Приложении 4..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В результате реализации намечаемой деятельности ожидается образование 14-ти видов отходов производства и потребления, из которых 6 видов отходов отнесены к опасным, из них: буровой шлам–2317,2794 т/период; отработанный буровой раствор –2589,6238 т/период; отработанные масла–184,6940 т/период; отработанные аккумуляторные батареи–0,4859 т/период, промасленные отходы–3,4662 т/период; тара из-под химреагентов -18,0690 т/период). Итого опасных отходов 5113,6183 тонн/период. 5 видов отходов будут считаться не опасными, из них: металлолом–83,4447т/период; пищевые отходы–17,0631 т/период, отходы РТИ–0,7551 т/период, твердые бытовые отходы–51,85 т/период, отходы пластмассы–2,2651 т/период. Итого не опасных отходов 155,3830 тонн/период. К зеркальным отходам обладающими опасными будут отнесены 2 вида, из них: медицинские отходы–0,0191 т/период; остатки лакокрасочных материалов–0,1888 т/период. Итого зеркальных опасных отходов 0,2079 тонн/период. К зеркальным отходам не обладающими опасными свойствами отнесен 1 вид: древесные отходы–15,1025 т/период. Предполагаемый объем всего образования отходов в результате реализации намечаемой деятельности составит 5284,3117 тонн/период. Операции в результате которых будут образовываться отходы производства и потребления (источники образования отходов) будут: буровые работы, техническое обслуживание дизельных двигателей судов, мелкий и текущие ремонты оборудования, жизнедеятельность персонала и пр. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемая деятельность компании ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности;
- Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду (Отчета о возможных воздействиях);
- Экспертное Заключение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у

инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Характеристика современного состояния окружающей среды участка Аль-Фараби приводится по результатам производственного экологического мониторинга, проведенного летом и осенью 2022 г., зимой и весной 2023 года. Подробно представлена в Приложении 6. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие отдельных видов нефтяных операций, входящих в состав комплекса разведочных работ на все компоненты природной среды по пространственному масштабу воздействия от локального до местного (от 1 км² до 10 км²), по временному масштабу – все кратковременные (до 6-и месяцев) и по интенсивности воздействия от незначительной (изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости) до слабой (изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью восстанавливается). Значимость воздействий не выходит за пределы низкой. Более подробно масштабы, характер, интенсивность предварительно выявленных воздействий описаны в Приложении 7..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные воздействия на окружающую среду при проведении всего комплекса разведочных работ в штатной ситуации не ожидаются. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В период проектируемых разведочных работ для уменьшения влияния работающего технологического оборудования, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ проектом предусматривается комплекс технологических и специальных мероприятий. Также предусматриваются меры по уменьшению воздействия на воды моря, донные отложения, морскую биоту, по обращению с отходами производства и потребления. Информация изложена в Приложении 8..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекте описаны различные виды разведочных работ, проведение которых необходимо. На дальнейших стадиях объем работ может меняться в зависимости от результатов предыдущих работ. После проведения сейсморазведочных работ 3D, а также по результатам инженерно-геологических изысканий (ИГ И) возможно изменение точки заложения поисковой скважины AF-1..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Мукашев Турлан Садыкович

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



