

KZ39RYS00702531

12.07.2024 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 "BRP OIL", 050018, Республика Казахстан, г.Алматы, Проспект Суяубая, здание № 157Г, 231140029615, АХМЕТОВ АДЫЛ АЗАМатович, +77077771067, Bp oil 888@mail.ru

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) Намечаемая деятельность – проект разработки месторождения Жамансу. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Жамансу расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически лицензионная территория занимает южную часть Южно-Торгайской впадины. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожным станциям является г. Кызылорда (к югу - 120 км). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом- западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35°C, минимальная зимой -35°C. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района характерны постоянные ветры юго-

восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом рассмотрены три варианта разработки. В отчете исходя из геологических запасов, для каждого свода рассмотрены следующие варианты разработки: для I объекта, рассмотрены 3 варианта разработки различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных. Вариант 1. Данный вариант предусматривает бурение одну проектную добывающую скважину. Общее количество скважин, с учетом ранее пробуренных 1-ой скважины составит 2 единиц. Вариант 2. Данный вариант предусматривает бурение 2 проектных добывающих скважин. Общее количество скважин, с учетом ранее пробуренных 1-ой скважины составит 3 единиц. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единиц, из них 1 скважина постепенно переводятся под закачку воды. Для II объекта, рассмотрены 3 варианта разработки различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных. Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме без бурения при этом общее количество скважин составит 3 единицы (№7, 9,10). Вариант 2. Данный вариант предусматривает бурение 2 проектных добывающих скважин. Общее количество скважин, с учетом ранее пробуренных скважин составит 5 единиц. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 4 единиц, из них 1 скважина постепенно переводятся под закачку воды. Для III объекта, рассмотрены 2 варианта разработки различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных. Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме при этом общее количество скважин, с учетом ранее пробуренных скважин составит 3 единиц (№6, 8,11). Вариант 2. Данный вариант предусматривает бурение 2 проектных добывающих скважин. Общее количество скважин, с учетом ранее пробуренных скважин составит 5 единиц. Для I-го возвратного объекта, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти. Данный вариант предусматривает перевод из II-го объекта после выработки запасов одну скважину №7. Для II-го возвратного объекта, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти. Данный вариант предусматривает перевод из III-го объекта после выработки запасов одну скважину №9. Для III-го возвратного объекта, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти. Данный вариант предусматривает перевод из I-го объекта после выработки запасов одну скважину №5. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендуемым вариантом разработки предусматриваются: ввод из бурения 6-ти добывающих скважин глубиной 2500м (+250). Строительство добывающих скважин будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-40 или другого аналога. При испытании установкой УПА 60/80 или аналог. Добыча нефти на максимальный год (2035 год) составляет 17,3 тыс. тонн нефти, добыча нефтяного газа - 3,229 млн. м3/год. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, вариант разработки 3 характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим. По вариантам разработки 1 и 2 рентабельные извлекаемые запасы и коэффициенты извлечения нефти не достигают утвержденные ГКЗ РК величины. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться устьевым нагревателем, тестовым 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефти и воды «РГС», с встроенной дежурной факельной горелкой и

дренажной емкостью для слива подтоварной воды с накопительной емкости «РГС». Схема подключения, следующая: поток газожидкостной смеси со скважин по выкидному трубопроводу, подается на устьевой нагреватель. После подогрева нефтегазовый поток поступает в тестовый 3-х фазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения газа от нефти. Также, по схеме предусмотрена линия, которая по необходимости используется для отделения пластовой воды, учета и сбора пластовой воды в дренажный бак. Процесс замера нефти и воды в тестовом 3-х фазном сепараторе следующий: узел замера нефти состоит из расходомера жидкости, регулируемого клапана, двух клапанов и байпасной задвижки. В исходном положении байпасные и регулируемые задвижки закрыты, два шаровых клапана открыты, в этом режиме расходомер не работает. Как только уровень нефти достигает заданной высоты и давления, регулируемая задвижка под действием давления газа начинает давить на диафрагму, которая в свою очередь с помощью штока открывает доступ к нефти к линии расходомера. Расходомер приводится в действие, что позволяет производить замер расхода нефти и воды. Уровень нефти опускается ниже уровня датчика, при этом давление снижается, приводя шток в действие, что прекращает доступ нефти. Нефть и вода затем поступает в накопительную емкость «РГС», слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, после учета, направляется частично в качестве топлива на устьевой, а оставшийся газ, сжигается на дежурной факельной горелке. Процесс замера газа: Узел замера газа состоит из расходомера с самопишущим устройством регулирующего клапана диафрагменного типа, байпасной задвижкой клинчатого типа. С запуском 3-х фазного сепаратора увеличивается давление в расходомере. Как только давление газа в 3-х фазном сепараторе достигнет предельного уровня, регулируемая задвижка откроется, газ через расходомер начнет поступать на газосборную. В случае заполнения 3-х фазного сепаратора жидкостью до предельного уровня, поплавки закрывают доступ жидкости газовой линии до тех пор, пока не увеличится объем газа в 3-х фазном сепараторе и не опустится уровень жидкости. После понижения уровня жидкости, поплавки опускаются, открывается доступ газа к дежурной факельной горелке. Это процедура может повторяться многократно автоматически, без участия обслуживающего персонала. Таким образом, 3-х фазный сепаратор работает автономно, без внешних источников энергии, в автоматическом режиме. Добытая продукция скважин с емкости, подается на нефтеналивной гусак и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. На месторождении часть попутного газа будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевого подогревателя..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) Срок реализации проекта — 2025-2058 годы.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попутную утилизацию 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 Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Жамансу, является ТОО «BRP Oil», согласно Контракта на добычу углеводородов №5321 от 14 февраля 2024 года. Целевое назначение - осуществление операций по недропользованию на месторождении Жамансу. Срок контракта до 14.02.2049г. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хозяйственных и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.;

объемов потребления воды Объемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет - 3562,4 м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Жамансу, является ТОО «BRP Oil», согласно Контракта на добычу углеводородов №5321 от 14 февраля 2024 года. Границы месторождения определены горным отводом. Площадь горного отвода составляет 880,39 км², глубина отвода - абсолютная отметка минус 2330,5 м. Координаты геологического отвода: Участок №1: 1) 45°38'44"СШ, 66°00'00"ВД 2) 45°40'00"СШ, 66°50'00"ВД 3) 45°40'00"СШ, 66°38'4) 45°23'29"СШ, 66°33'18"ВД 5) 45°23'29"СШ, 66°24'17"ВД;

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 Растительный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

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) При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой добывающей скважины в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 216.5105901753 тонн (от 6-ти будут 1299,06354105 тонн), при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2035 год): 29.533342392 г/сек и 384.037229668 т/год. Класс

опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. .

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 со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует. .

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 процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1534,60954 тонн (от 6 добывающих скважин 9207,65724 тонн), в том числе Буровой шлам- 717,6778 тонн; ОБР- 794,8546 тонн; Отработанное масло- 9,36324 тонн; ТБО- 5,249 тонн; Металлолом -5,07 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5 тонн, Промасленная ветошь - 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн. Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: 242,761 тонн, в том числе: Отработанное масло - 2,85 тонн; Буровой шлам - 324,466 тонн; Буровой раствор - 313,748 тонн; Использованная тара - 1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 118,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы - 0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-3,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,023тонн; Металлолом -2,05 тонны; Коммунальные отходы (ТБО) -14,4 тонн . Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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 Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд Приложений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазочного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

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):
Ахметов А.

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

