

KZ39RYS00582930

29.03.2024 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 "Medeo Drilling Group", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Кабанбай батыра, дом № 112, 200640028518, ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ, +77025526626, h.ermekov@gmail.com

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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бажир в Атырауской области согласно контракта №5309-УВС от 02.02.2024 г. Проектом предусматривается проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д, проведение реконструкции и восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 и бурение поисковой скважины Х-1 проектной глубиной 1200 м. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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 скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению участок Бажир расположен в Кызылкогинском и Макатском районах Атырауской области. Равнина с абсолютными отметками от -7 м до 30 м. Развиты холмы, гряды, разделенные замкнутыми понижениями. Населенные пункты и расстояния до них : г.Атырау в 160 км на юго-запад, п.Кенбай в 20 км на ЮВ, пос.Макат расположен 28 км от участка . Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур - 35°С +40°С. Количество осадков 150 мм. Преобладающее направление ветров и их сила Северо-восточное, до 20 м/с. Толщина снежного покрова и его распределение 10-20см, неравномерно. Геоэкологические условия - Мерзлые породы отсутствуют. Климат района резко континентальный, с большой амплитудой колебания сезонных и суточных температур, с сухим жарким летом и холодной зимой.

Ближайший водных объект - Каспийское море протекает на расстоянии 140 км от участка. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим проектным документом с целью поисков залежей углеводородов в юрских и триасовых отложениях и уточнения геологического строения предусматривается проведение переинтерпретации данных сейморазведки МОГТ 3Д, проведение реконструкции и восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 и бурение поисковой скважины Х-1 проектной глубиной 1200 м. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей нефти и газа в триасовых отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки запасов углеводородов; подсчет запасов углеводородов. Как показал анализ имеющегося геолого-геофизического материала, основные перспективы открытия залежей углеводородов следует связывать с отложениями триаса. Комплекс поисковых работ включает проведение переинтерпретации данных МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км. Настоящим проектом не предусматривается проведение полевых сейморазведочных работ. На контрактной территории пробурены 2 скважины, в 2011 г была пробурена поисковая скв.Г-1, в 2013 г – разведочная скважина Г-2. Скважина Г-1. Разведочная скважина Г-1 пробурена в сводовой части южной ловушки, выделенной в триасовых отложениях на структуре Бажир (восточное крыло). Начало бурения было 17 августа 2011 г, окончание бурения было – 28 октября 2011 г. Фактическая глубина 1130 м, альтитуда земли - минус 12,12 м, забой в отложениях соли. По скважине Г-1 был отобран керн в интервалах 580-589 м, 700-709 м, 950-959 м, 1009-1009 м, 1020-1029 м, 1029-1038 м, 1038-1044 м, 1195-1200 м, объем отбора - 65 м, линейный вынос керна составил 53,45 м, процент выноса – 82,2 %. В кернах, отобранных из интервалов 1020-1025, 1029-1038, 1038-1039 м отмечены признаки нефтенасыщенности в виде пятна и слабого запаха углеводородов. По результатам ГИС выделены продуктивные пласты-коллекторы в интервале 1033,1-1040 м. В результате испытания интервала 1035-1039 м получен приток пластовой воды удельным весом 1,16 г/см³. Скважина Г-1 ликвидирована по категории I пункту «а». установлены цементные мосты в интервалах 1070-1020 м и 250-200 м. Скважина Г-2. Разведочная скважина Г-2 пробурена в сводовой части южной ловушки, выделенной в триасовых отложениях на структуре Бажир (восточное крыло). Начало бурения 28 мая 2013 г, окончание бурения – 13 июля 2013 г. Фактическая глубина 1130 м, альтитуда земли - минус 12,28 м, забой в отложениях соли. По скважине Г-2 отобранный объем керна составил 54 м, линейный вынос керна – 50,7 м, процент выноса – 93,9%. Керна в интервалах 950-959, 1000-1003,5, 1003,5-1009, 1020-1029, 1029-1047 м представлены песчаниками и глинами без признаков нефтенасыщенности. По результатам ГИС выделены продуктивные пласты-коллекторы в интервалах: 903,5-906,4 м, 908-910,4 м, 994,2-996,3 м, 997,6-999 м. Целью реконструкции и проведения восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 является уточнение добычных возможностей скважин, определения физико-химических свойств пластовых флюидов, эксплуатационных характеристик продуктивных горизонтов.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проведение работ начинают с подготовки буровой площадки. Работы необходимо начинать с подготовки буровой площадки размером 1,6 га, необходимо провести обваловку площадки, снять плодородный слой почвы. Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типов ZG-20, АРБ-100 или аналоги. Основными целями исследования скважин являются: Подтверждение присутствия углеводородов; Установление продуктивности исследуемых пластов; Отбор поверхностных и глубинных проб нефти, газа и воды для определения их физико-химических свойств ; Сбор данных КВД для определения фильтрационно-емкостных свойств породы в зоне дренирования скважины и обнаружения возможных барьеров, ограничивающих движение нефти в глубине пластов. Для этих целей планируется провести многорежимное исследование скважины через тестовый сепаратор с применением различных штуцеров. При исследовании будут замерены следующие параметры: Дебиты нефти, дебиты газа сепарации и общие дебиты газа через штуцеры, а также дебиты воды на разных штуцерах ; Усадка нефти, наличие механических примесей и воды в продукции скважины; Плотность газа, определение концентрации кислых и инертных компонентов в газе; Плотность и соленость воды; Забойное давление и температуры. Весь цикл реконструкции и проведения восстановительных работ в скважинах Г-1 и Г-2 будет подробно разработан в проекте реконструкции скважин. Настоящим проектом предусматривается проведение бурение поисковой скважины с целью поисков залежей углеводородов в отложениях триаса. Поисковая скважина Х-1 закладывается на структуре Бажир (восточное крыло) с проектной глубиной 1200 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Целью

бурения являются поиски залежей углеводородов в отложениях юры и триаса. Местоположение скважины: 47°57'23,2" СШ 53°21'19" ВД. Для скважины Х-1 предлагается следующая конструкция: Направление □ 323,9 мм х 50м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор □ 244,5 мм х 250м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм х 1200м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для успешной проводки скважин и предотвращения открытого фонтанирования после спуска кондуктора Ø245мм на устье скважины устанавливается превентор, опрессованный на избыточное давление. Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины по.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проведение переинтерпретации данных сейсморазведки МОГТ 3Д в объеме 100 кв.км, бурение проектной скважины Х-1 и испытания, проведение реконструкции и восстановительных работ проектируется на 2024-2025 гг..

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 ТОО «Medeo Drilling Group» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Бажир в Атырауской области на основании Контракта №5309 от 02.02.2024 г. Срок действия контракта – до 02.02.2030 г. Площадь геологического отвода участка Бажир составляет 83,12 кв.км. Глубина отвода - до палеозойского фундамента. Координаты поисковой скважины Х-1: 47°57'23,2" СШ 53°21'19" ВД. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Срок действия контракта – до 02.02.2030 г.;

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. Источники пресной воды отсутствуют. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой, где

происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.;

объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При реконструкции и восстановительных работ 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит (ориентировочно): 347,6м³ (на 2 скважины 695,2 м³). В т.ч. воды питьевого качества: 154,5 м³ (на 2 скважины 309 м³), на технические нужны 977,6 м³ (для 2-х скважин 1955,2 м³). При бурении скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 407,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 192,3 м³. на технические нужны 1571,9 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Medeo Drilling Group» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Бажир в Атырауской области на основании Контракта №5309 от 02.02.2024 г. Площадь геологического отвода участка Бажир составляет 83,12 кв.км. Глубина отвода - до палеозойского фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 147°54'00"СШ, 53°19'00"ВД, 2) 48°00'00" СШ, 53°19'00"ВД, 3) 48°00'00"СШ, 53°25'00"ВД, 4) 47°54'00"СШ, 53°25'00" ВД. Срок действия контракта – до 02.02.2030 г.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использования растительных ресурсов не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

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 и и реконструкции с восстановлением скважин . При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей

установок бурового оборудования, цементирующего агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются 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. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) период проведения проектируемых работ: при строительстве скважины Х-1 будут иметь выбросы в объеме 18,2130567939 г/сек и 152,8526015656 т/год тонн. При реконструкции и восстановлении 1-ой скважины общий 22,3180487025 г/сек и 214,300799623 тонн (428,601599246 тонн от 2-х скважин). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период реконструкции и восстановлении (на максимальный выброс) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 25,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 16.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 21,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 20.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 51.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 14,303793666 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 18,82765 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 4 класс 0,3822455905 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. 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. 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..

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 Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: при реконструкции и восстановлении 1-ой скважины ВСЕГО: 230,2111 тонн (460,4222 тонн от 2-х скважин): Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 84,525т, Отработанный буровой раствор 120,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т. При бурении скважины: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой

шлам 115,575 т, Отработанный буровой раствор 40,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердые бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 217,8554 тонн. Отходы производства временно складываются и далее сдаются специализированным компаниям. 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 Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области..

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) В оротографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых сорных участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из ближайшего населенного пункта, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количество осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла).

Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении 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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в

дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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):
Ермеков Х.

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



