

KZ32RYS00970765

24.01.2025 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, 87012446946, 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 проведение пробной эксплуатации месторождения Караган. В период пробной эксплуатации предусматривается: вывод из консервации 5-ти скважин (№№1, 6, 104, 106 и 109), бурение 3-х опережающих добывающих скважин №№101, 105 и 111, также с целью оконтуривания обнаруженных залежей нефти, перевода запасов нефти из категории С2 в категорию С1 и оценки перспектив нефтегазоносности нижележащих нижнепермских отложений планируется бурение одной оценочной скважины КР-1. 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 Месторождение нефти Караган расположено на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах планшета L-40-38-А-б. Географически месторождение расположено в южной части Прикаспийской низменности и ограничено координатами: 46о58'30"- 47 о00'30"северной широты и 54о41'00"-54о41'00" восточной долготы. Площадь структуры Караган приурочена к северной окраине крупного солончака Есекжал. Ближайшие населенные пункты - это поселок Аккизтогай, находящийся в 26 км к югу от месторождения. В 45 км к западу от месторождения расположена железнодорожная станция Кульсары, через которую проходит железнодорожная магистраль Алматы-Атырау-Москва. Областной центр г. Атырау находится в 205 км к

северо-западу от месторождения. Местность района представляет собой плоскую, низменную равнину, сформированную солонцеватыми, солонцевато-солончаковыми и солончаковыми бурыми почвами с абсолютными отметками в диапазоне 5-60 м с отсутствием гидросети с резко континентальным климатом со значительными сезонными и суточными колебаниями температуры, достигающими плюс 45 0С летом и минус 39 0С зимой. Осадки редкие, выпадающие в основном в зимний и весенний периоды (около 100-160 мм/год). Снежный покров незначителен (10 см). Для водоснабжения используются артезианские воды, которые в скважинах на низменной равнине дают самоизливы воды дебитом до 400-20 000 л/час. Река Эмба протекает в широтном направлении в 18 км к северу от месторождения. Животный и растительный мир в районе месторождения типичный для полупустынь. Растительность весьма бедная, характерно полное отсутствие ее древесных форм. Населенные пункты между собой связаны автодорогами с асфальтовым и гравийным покрытием. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют дороги с улучшенным покрытием. Через середину месторождения, с запада на восток, по краю солончака проходит полевая дорога. Местные источники электроснабжения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В период пробной эксплуатации предусматривается: вывод из консервации 5-ти скважин (№№1, 6, 104, 106 и 109), для дальнейшего изучения геологического строения рекомендуется пробурить 3 опережающие-добывающие скважины №№101, 105 и 111, а также с целью продолжения мероприятий по доразведке рекомендуется пробурить 1 оценочную КР-1. Рекомендуемая конструкция скважин глубиной 1800м. По настоящему отчету проектный период пробной эксплуатации месторождения Караган охватывает промежуток с 2025 по 2028 год. Всего за проектный период прогнозный объем добычи нефти составляет 46,25 тыс. тонн нефти и 0,55 млн. м³ газа. В целом фонд скважин к концу периода пробной эксплуатации, т.е. к 30.04.2028 г., составит 9 единиц, в т.ч. ранее пробуренные 5 скважин (1, 6, 104, 106 и 109), 3 проектные опережающие- добывающие скважины (101, 105 и 111). При этом в целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2025, 2026, 2027 и 2028 гг годы составит, соответственно, 9,13 тыс.т, 14,65 тыс.т, 16,64 тыс.т и 5,72 тыс.т. Накопленная добыча нефти к 30.04.2028 г. в целом по месторождению составит 72,72 тыс. т нефти. В период пробной эксплуатации закачка воды предусматривается в скважину Г-3. На месторождении рекомендуется следующая технологическая система ППД: попутно-добываемая пластовая вода в 3-х фазном сепараторе отделяется от нефти и газа и направляется в резервуар ДЕ-9 (дренажная емкость-9) пластовой воды, где согласно закону Стокса, частицы механической примесей оседают в резервуарах. Вовремя отстоя нефтепродукты непрерывно выводятся в верхнюю часть (эмульгированная нефть) и в нижнюю часть (механические примеси) резервуара. Благодаря расположению патрубка резервуара, мех. примеси и нефтепродукты не уносятся вместе водой с резервуара. Очищенная пластовая вода с помощью насосов НБ-125, пройдя через сетчатый фильтр от мех. примесей, поступает в нагнетательную скважину Г-3 и закачивается в пласт. Основными направлениями утилизации попутного газа являются его использование на технологические нужды (печи подогрева пластовой жидкости ПП-0,63) и хозяйственно-бытовые нужды нефтепромысла. Остатки нефтяного газа планируется использовать при пуско-наладочных работах и поддержания дежурной горелки факельной установки. Транспортировка нефтяного газа будет осуществляться следующим образом: пласт - скважина - шлейф – групповая установка – печи подогрева - нефтегазовый сепаратор – газовый сепаратор – объекты утилизации газа. Таким образом, пластовая жидкость (эмульсия) со скважин будет направляться на групповую установку (далее ГУ), где предусмотрены узлы учёта нефти и газа. Подключение скважин к ГУ предусматривается осуществлять по лучевой схеме. С ГУ эмульсия будет поступать на установку подготовки нефти (УППН), где в поток нефтяной эмульсии из дозатора химвеществ (БДР) подается реагент-деэмульгатор, после чего пластовая жидкость для подогрева будет пропускаться через печи подогрева (ПП-0,63). Далее пластовая жидкость поступает в трехфазный нефтегазовый сепаратор (НГС), в котором под действием физических сил происходит разделение потока пластовой жидкости на нефть, растворенный газ, пластовую воду и механические примеси. Разгазированная и частично очищенная от пластовой воды нефть транспортируется для дальнейшей подготовки в отстойник и концевую сепарационную установку (КСУ), после чего товарная нефть откачивается в нефтесборный коллектор. Пластовая вода и механические примеси удаляются из нижней части сепаратора посредством дренажа, поступают в дренажные емкости и далее пластовая вода утилизируется. Для дополнительной очистки от конденсата и влаги попутный газ поступает в вертикальный газосепаратор (ГС), после чего пойдет на частичное использование в хозяйственно-бытовых нуждах, а основная часть будет использована на технологические нужды. Конденсат, улавливаемый на газовом сепараторе, будет дренирован в дренажные емкости. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Исходя из проектной глубины и конструкции скважин, бурение рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение может осуществляться роторным способом. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для бурения скважин с целью изучения перспектив нефтеносности на Контрактной территории ТОО «MedeoDrillingGroup» на месторождении Караган рекомендуется следующая конструкция скважин. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин - она зависит от залегания продуктивного пласта. Направление □ 323,9 мм x 50 м. 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 x 850м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм x 1800м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Окончательные решения по конструкции проектных скважин, по выбору типа и компонентного состава бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, методу освоения будут приняты при разработке технических проектов на строительство скважин. При использовании на технологические нужды общий объем газа в первый год ПЭ составит 81,84 тыс. м3 при фонде скважин в 6 единицы, во второй год – 118,8 тыс. м3 при фонде скважин 6 единиц, в третий год при фонде скважин в 8 единиц будет использовано 158,4 тыс. м3 газа и в 4 год 54,56 тыс.м3 . При расчете расхода топливного газа была принята 11-ти часовая работа устьевого нагревателя, с потреблением топливного газа в объеме 0,110 тыс.м3/сут..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Пробная эксплуатация месторождения Караган предусмотрена сроком на 3 года, с 01.05.2025 года по 30.04.2028 года. Пробная эксплуатация месторождения Караган планируется в мае 2025 года. Ввод из консервации 5-ти скважин №1, 6, 104, 106 и 109 запланированы в 2025 году. Бурение 3-х опережающих добывающих скважин №101, 105 и 111 в 2025-2027 годы. Бурение 1-ой оценочной скважины КР-1 запланировано на 2027 год. .

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» (далее – Компания) проводит геологоразведочные работы согласно Контракту № 5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан и геологическому отводу №660-Р-УВ от 19 июня 2024 года, выданному Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 4,296 (четыре целых двести девяносто шесть тысячных) кв. км., глубина отвода- по всему осадочному разрезу. Данный геологический отвод выдан в рамках контура месторождения до 2030 года. Целевое назначение - проведение геологоразведочных работ.;

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 Водоохраные 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. На участке питьевое водоснабжение и вода для хоз. бытовых нужд будет обеспечиваться привозной бутилированной водой с ближайшего населенного пункта. Источники пресной воды отсутствуют. Для водоснабжения используются артезианские воды, которые в скважинах на низменной равнине дают самоизливы воды дебитом до 400-20 000 л/час. Река Эмба протекает в широтном направлении в 18 км к северу от месторождения.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При вводе из консервации скважин: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $84,5+105,63= 190,13$ м³/период (950,65 м³ от 5-ти скважин №1, 6, 104, 106 и 109), в т.ч. воды питьевого качества: 84,5 м³/период (422,5 м³ от 5-ти скв.). На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период составит: 652,27 м³/период (для 5скважин составит 3261,35 м³). При бурении добывающих скважин: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $172+166,4= 338,4$ м³ (1015,2 м³ от 3-х скв. №101, 105 и 111). В т.ч. воды питьевого качества: 166,4 м³ (от 3-х скв. 499,2 м³). На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м составит: 1243,8 м³ (от 3-х скв. 3731,4 м³). При бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $172+166,4= 338,4$ м³. В т.ч. воды питьевого качества: 166,4 м³. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1800 м составит: 1243,8 м³. При пробной эксплуатации: питьевые нужды 456,25 м³/год, бытовые нужды - 54,75 м³/год, и на технические нужды 3051,4 м³/год. ;

объемов потребления воды 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. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов ТОО «Medeo Drilling Group» (далее – Компания) проводит геологоразведочные работы согласно Контракту №5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан и геологическому отводу №660-Р-УВ от 19 июня 2024 года, выданному Комитетом геологии Министерства Промышленности и Строительства РК. Общая площадь геологического отвода составляет 4,296 (четыре целых двести девяносто шесть тысячных) кв. км., глубина отвода- по всему осадочному разрезу. Координаты угловых точек геологического отвода участка: 1) 47° 00' 12'' СШ, 54° 39' 25'' ВД, 2) 47° 00' 14'' СШ, 54° 40' 14'' ВД, 3) 47° 00' 5'' СШ, 54° 40' 13'' ВД, 4) 46° 59' 59'' СШ, 54° 40' 35'' ВД, 5) 46° 59' 20'' СШ, 54° 40' 48'' ВД, 6) 46° 59' 13'' СШ, 54° 40' 55'' ВД, 7) 46° 59' 4'' СШ, 54° 40' 52'' ВД, 8) 46° 58' 57'' СШ, 54° 40' 35'' ВД, 9) 46° 58' 52'' СШ, 54° 40' 1'' ВД, 10) 46° 58' 52'' СШ, 54° 38' 59'' ВД, 11) 46° 59' 7'' СШ, 54° 39' 15'' ВД, 12) 46° 59' 25'' СШ, 54° 39' 6'' ВД, 13) 46° 59' 43'' СШ, 54° 39' 16'' ВД, 14) 46° 59' 38'' СШ, 54° 39' 32'' ВД. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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.;

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 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;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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;

б) 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 обустройства объекта. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного 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) В период проведения проектируемых работ: при вводе скважин из консервации будут иметь выбросы в объеме 19,335345 г/сек и 219,37401 тонн (от 5-ти скважин №1, 6, 104, 106 и 109 составит 1096,87005 тонн), при бурении добывающих скважин 26,081091 г/сек и 347,4051 тонн (от 3-х скв. №101, 105 и 111 составит 1042,2153 тонн), а также при бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины 33,8926484г/сек и 233,77634 тонн. При эксплуатации объекта от источников выбросов будут выделяться выбросы в объеме (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) 18,261494 г/сек и 531,2257038 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период пробной эксплуатации (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс - 0,02381 г/сек и 0,2237 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,0006123 г/сек и 0,00413 т/год, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) - 0,00000983 г/сек и 0,0001377 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2класс- 5,305053944 г/сек и 157,756024017 т/год, Азотная кислота (5) 2класс 0,000375 г/сек и 0,005256 т/год, Аммиак (32) 4класс 0,0000396 г/сек и 0,0005172 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс 0,861970414 г/сек и 25,634613878 т/год, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) 2 клас 0,000099 г/сек и 0,0013875 т/год, Серная кислота (517) 2 класс - 0,00002 г/сек и 0,00028067 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс -0,300477795 г/сек и 8,804060481 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3клас 0,278100223 г/сек и 7,3503297 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2клас 0,013386827 г/сек и 0,435442205 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4класс 3,992980177 г/сек и 116,99749281 т/год, Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617) 2класс 0,00025 г/сек и 0,00075 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 класс -0,0011 г/сек и 0,0033 т/год, Бутан (99) 4 клас 0,163454 г/сек и 5,608968 т/

год, Гексан (135) 4 класс 0,00686г/сек и 0,2183369 т/год, Пентан (450) 4класс 0,0532772г/сек и 1,82445723 т/год, Метан (727*) 0,70838646 г/сек и 22,473632817 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279)4класс 0,0968995 г/сек и 3,3173601 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 4,1638414г/сек и 118,1006446 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 1,447973 г/сек и 40,5959204 т/год, Бензол (64) 2класс 0,01889921 г/сек и 0,5295606 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3класс 0,00906082г/сек и 0,3690845 т/год, Метилбензол (349) 3класс 0,01187161 г/сек и 0,3331709 т/год, Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000002801 г/сек и 0,0000814 т/год, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) 2класс 0,00037 г/сек и 0,0051824 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,028208334 г/сек и 0,75 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470)4 класс 0,00972 г/сек и 0,175 т/год, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)3класс 0,000144 г/сек и 0,002018 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 4 класс 0,00095 г/сек и 0,000886 т/год, Керосин (654*) 0,0001 г/сек и 0,000116 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,0000735 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,00972 г/сек и 0,2632 т/год, Алканы С 12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,747642445 г/сек и 19,4855676 т/год, Взвешенные частицы (116)3класс 0,01558 г/сек и 0,32032 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)3 класс 0,000467 /сек и 0,0014 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,012316 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и перен.

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 При ввода скважин из консервации образуются отходы: промасленная ветошь (опасные) 0,035 тонн , отработанные масла (опасные) 6,244 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические емкости из под масла (опасные) 0,2473 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам(опасные) 221,7тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 335,921 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0018 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 1,88 тонн, металлолом (неопасные) 2,02 тонн. ВСЕГО от 1-ой скважины 568,282 тонн (от 5-ти скв. №1, 6, 104, 106 и 109 отходы 2841,41 тонн). При бурении добывающих скважин: промасленная ветошь (опасные) 0,1334тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные) 1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 719,9325 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 660,6472 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 14,4 тонн, металлолом (неопасные) 10,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. ВСЕГО от 1 -ой скважины 1422,7099 тонн (от 3-х скважин №101, 105 и 111 будет составлять 4268,1297 тонн). При бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины: промасленная ветошь (опасные) 0,1334тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные)1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 719,9325 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 660,6472 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твердо-бытовые отходы (неопасные) 14,4 тонн, металлолом (неопасные) 10,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. ВСЕГО 1422,7099 тонн. При пробной эксплуатации: Отработанные масла(опасные)- 33,9 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,635 т, Нефтешлам(опасные) - 200 т, Буровой шлам (опасные) 482,52 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 588,56 т, Отработанные ртутные лампы (опасные) 0,08 т, Емкость из под масло (опасные) 2,086 т , Отработанные аккумуляторы (опасные) 0,545 т, Отработанные масляные фильтры(опасные) 2,5 т, Отработанные автошины(опасные) 0,56 т, отработанный антифриз (опасные) 2,0 т, тара из под ЛКМ (опасные) 0,005 т, тара из под химреагентов (опасные) 7,5 т, Медицинские отходы класса Б(опасные) 0,025 т

, отработанный картридж (опасные) 0,0024 т, светодиодные лампы (опасные) 0,0219 т, Металлолом (неопасные) - 5,0 т, Коммунальные отходы (неопасные) - 89,97 т, Пищевые отходы (неопасные) 10,25 т, Огарки электродов(неопасные) 0,015 т, Изношенная спецодежда и СИЗ(неопасные) 2,5 т, Медицинские отходы класса А (неопасные) 0,03215 т, изношенный СИЗ (неопасные) 0,5 т, строительный мусор (неопасные) 5 т, ВСЕГО 1434,20745 тонн в год. Отходы производства временно складировуются 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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. В соответствии с фоновой справкой значения существующих фоновых концентраций составляет: г. Атырау: диоксид азота – 0,153 мг/м³, диоксид серы - 0,074 мг/м³, оксид углерода – 1,431 мг/м³, оксид азота – 0,382 мг/м³, сероводород – 0,013 мг/м³. Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений РГУ Казгидромет за 2021-2023 годы. Необходимость проведения 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 устройств на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных 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) (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). 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)



