

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ65RYS01012172

24.02.2025 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 "Madot Oil" (Мадот Ойл), 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Жарокова, дом № 272А, 161240022071, У СЯОМИНЬ , 2919219, bfb72@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) Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Алаойл (по состоянию на 01.01.2024г.). По результатам анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый 3 вариант разработки объектов месторождения Алаойл. Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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, было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения «Алаойл» Номер: KZ40VVX 00332485 Дата: 24.10.2024 год с технологическими показателями разработки месторождения по рекомендуемому к внедрению 3 варианту с 2026-2045 годы. ;

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, было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Номер: KZ76 VWF00199483 Дата: 05.08.2024 год с технологическими показателями разработки месторождения по рекомендуемому к внедрению 3 варианту с 2026-2045 годы. В связи с пересмотром недропользователем макроэкономического прогноза и планируемых объемов добычи нефти в сторону уменьшения без изменения

проектных решений (бурение, ГТМ и др.), срок окончания рентабельно периода продлен с 2045г на 2060г. Изменений по проектным решениям и отчета о воздействии, к которому было выдано Номер: KZ40VXX 00332485 Дата: 24.10.2024 год, не будет. Объемы выбросов загрязняющих веществ и лимиты накопления отходов остаются на уровне принятых согласованным отчетом. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район работ расположен в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности и в орографическом отношении представляет собой равнину с минимальным перепадом высот от минус 15 м до + 5 м. Поверхность осложнена сетью обводненных соров, местами бугристых, слабо закрепленных песков и такыровых впадин. Гидрографическая сеть на рассматриваемой территории развита очень слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории исследований отсутствуют. Для бурения используются привозная вода. В административном отношении район работ расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII-16-А (частично) и D (частично). Населенным пунктом является районный центр г.Кульсары, находящийся в 4-5 км от северной границы Контрактной территории. Ближайшим населенным пунктом является село Косчагыл, находящееся в 2,5 км от западной границы Контрактной территории. К северо-восточной и западной границам Контрактной территории непосредственно примыкают месторождения соответственно Кульсары и Косчагыл, находящиеся в промышленной разработке с 1940 г. Центральную часть Контрактной территории пересекает с юго-востока на северо-запад однопутная железная дорога Макат-Кульсары-Бейнеу. По обе стороны от железной дороги проходят линии электропередач. В 5 км к востоку параллельно железной дороге проходит шоссе Кульсары-Тюлюс (в сторону Бейнеу). Восточную часть территории пересекает магистральный газопровод Средняя Азия-Центр (САЦ). В непосредственной близости проходит нефтепровод Тенгиз-Новороссийск. Основными на территории являются грунтовые дороги, которые в период дождей и снеготаяния становятся труднопроходимыми из-за солончаковых и глинистых грунтов. Климат района резко континентальный – годовой перепад температур колеблется от +40 °С до минус 35 °С. Среднегодовое количество осадков не превышает 150 мм в год. На территории Жылыойского района располагаются крупные нефтегазодобывающие предприятия с развитой инфраструктурой – ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) и ТОО «Жылыоймунайгаз». Расстояние до Каспийского моря от месторождения составляет 65 км. В пределах отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении для промышленной разработки выделен один объект, в который объединены 3 горизонта мелового возраста. Вариант 1–Предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин, предусмотрен ввод из консервации 8 добывающих скважин. Вариант 2 – Основан на проектных решениях 1 варианта, предусмотрена организация системы ППД путем ввода из консервации скважин №№29,6. Ввод из бурения 7 вертикальных добывающих скважин. Вариант 3 (рекомендуемый) – Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно предусмотрено: ввод 1 ЗБГС (№3) (Зарезка бокового горизонтального ствола), ввод из бурения 2 горизонтальных добывающих скважин, перевод 2 скважин под закачку воды (№№14, 4). Вариант 4 (альтернативный) – Основан на проектных решениях 1 варианта, предусмотрена организация системы ППД путем ввода из консервации скважин №№29,6. Ввод из бурения 1 вертикальной и 5 горизонтальных добывающих скважин, ввод ЗБГС (1ед.), дополнительный перевод под нагнетание 2 скважин (№14,4). Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта. Основными техническими требованиями к рабочему агенту для заводнения являются: сохранение устойчивой приемистости нагнетательных скважин; предотвращение осложнений при эксплуатации нагнетательных скважин из-за инкрустации подземного оборудования неорганическими солями; предупреждение коррозионного износа водоводов системы ППД и оборудования скважин; предупреждение жизнедеятельности сульфатвосстанавливающих бактерий в призабойной зоне нагнетательных скважин. Согласно рекомендуемому варианту настоящего отчета максимальное значение объема добычи по месторождению составит на максимальный 2031 год: по нефти –68 500 т/год  $\approx$  187,7 т/сутки, по газу –1,012 млн м3/год  $\approx$  2 773 м3/сутки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми технико-экономическими показателями на месторождении Алаойл бурение скважин рекомендуется вести буровыми установками грузоподъемностью не менее 1700 кН. Из ряда буровых установок этим требованиям соответствует буровая установка ZJ-30, VR-500, ZJ-40 или их аналоги. Способ и режим бурения скважин на месторождении Алаойл выбираются исходя из горно-геологических условий, проектной глубины, сложности конструкции и ожидаемых пластовых давлений, а также опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин. Бурильные трубы и выбираются с учетом сложившейся практики работы. Целью бурения проектных скважин, во всех вариантах, является вскрытие 1-го основного объекта (М-Ia, М-IIне, М-IIIне) стратиграфически приуроченного к нижнемеловым отложениям. При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза и опыт проходки ранее пробуренных скважин на месторождении Алаойл. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. С учетом горно-геологических условий, глубин залегания продуктивных горизонтов, на которые закладываются проектные скважины, рекомендуется следующая конструкция вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Алаойл: Вариант III Основан на решениях варианта II, а также зарезки бокового ствола в пробуренной скважине №3, бурения 2-х горизонтальных скважин №№37,38 и перевода 2-х скважин имеющегося фонда под закачку воды (№№14,4). Так как во всех вариантах рассматривается вскрытие, данные по бурению вертикальных скважин в данном варианте будут аналогичны указанным параметрам конструкции скважин и продолжительности ее строительства в варианте II. Зарезка бокового горизонтального ствола в скважине №3. Согласно предварительным расчетам, с соблюдением ограничения максимальной интенсивности искривления ствола скважины 4.5°/30м, зарезку бокового горизонтального ствола необходимо производить ниже башмака кондуктора на глубине 350 - 360м по вертикали. При достижении зенитного угла 90° на глубине 752 м по вертикали, необходимо обеспечить стабильность горизонтального участка длиной 100м вдоль продуктивного пласта. Далее представлена рекомендуемая конструкция скважины №3 с учетом зарезки бокового горизонтального ствола. Направление диаметром 339,7 мм спущен на глубину 30 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Кондуктор диаметром 244,5 мм спущен на глубину 400 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спущена на глубину – 800 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Подвеска фильтра-хвостовика устанавливается на глубине 330 м. Фильтр-хвостовик диаметром 114.3 мм спускается на глубину 752/1070 м (по вертикали/по стволу) для освоения продуктивного горизонта. Технология зарезки бокового ствола, тип оборудования и его параметры, выбор заканчивания бокового ствола, а также вид крепления данной секции будут уточнены техническим проектом на зарезку бокового горизонтального ствола скважины №3. Бурение горизонтальных скважин №№37,38. В соответствии с требованиями «Единых технических правил ведения работ на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях Республики Казахстан», а также с учетом требований Правил охраны недр, предусматривается следующая конструкция горизонтальных скважин: Направление диаметром 339,7 мм спускается на глубину 30 м. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором для предотвращения размыва и эрозии устья скважин при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор диаметром 244,5мм спускается до глубины 400 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газонефтеводо проявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины монтируется противовыбросовое оборудование. Обсадная колонна цементируется устья. Эксплуатационная колонна 17.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рентабельный период по вариантам составил: 3 вариант – 2026 - 2060 гг. Ввод из консервации скважин №№2,3,4,5,12,14,16 и 25, также ввод из консервации под закачку скважин №№29 - планируется 2026 году. В 2027 годы планируется: ввод из консервации под закачку скважин №6, ввод из бурения вертикальной скважины №30. В 2028 год планируется ввод из бурения вертикальных скважин №31, 32. На 2029 год запланировано: перевод под закачку скважины №4, ввод из бурения вертикальных скважин №33,34, ЗБГС скважины №3. На 2030 год запланировано: перевод под закачку скважины №14, ввод из бурения вертикальных скважин №35,36, ввод из бурения горизонтальной скважины №37. На 2031 году ввод из бурения горизонтальной скважины №38. Согласно выполненным расчетам полная продолжительность цикла строительства одной вертикальной скважины глубиной 1326,03м (по стволу) составляет 40,32сут. Согласно выполненным расчетам, полная продолжительность цикла строительства ЗБГС составляет 22,4 сут. .

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 Недропользователем месторождения является ТОО «Madot Oil» (Мадот Ойл)», имеющее Контракт № 5220-УВС от 12 мая 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Алаойл в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 14,68 кв.км, глубина участка недр до абсолютной отметки минус 1100 м. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Алаойл. ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников не имеет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>. Работавшие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м<sup>3</sup>/период: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м<sup>3</sup>, столовая – 268,2 м<sup>3</sup>, прачечная – 292 м<sup>3</sup>, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м<sup>3</sup>, технические нужны - 2066,3 м<sup>3</sup>/период. При выводе скважин из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м<sup>3</sup>/пер: из них на хоз.бытовые нужды – 262 м<sup>3</sup>, столовая – 168,2 м<sup>3</sup>, прачечная – 192 м<sup>3</sup>, предвиденные расходы, 5% - 25,54 м<sup>3</sup>, технические нужны – 724,284 м<sup>3</sup>/период. При эксплуатации на 1 год - 5562,4 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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, туалетах. Для производственной и хозяйственно–бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. 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) Недропользователем месторождения является ТОО «Madot Oil» (Мадот Ойл)», имеющее Контракт № 5220-УВС от 12 мая 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Алаойл в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 14,68 кв.км, глубина участка недр до абсолютной отметки минус 1100 м. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Алаойл. Координаты горного отвода: 1) 46°50'11,50" с.ш., 53°53'47,32" в.д. 2) 46°52'59,52" с.ш., 53°55'01,33" в.д. 3) 46°52'24,52" с.ш., 53°56'59,32

`` в.д. 4) 46°50'40,50``с.ш., 53°56'36,30`` в.д. 5) 46°50'00,00`` с.ш., 53°55'50,32`` ;

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 Растительность развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, что обусловило преобладание в составе растительности ксерофитных и мезофитных группировок. Основными компонентами сообществ являются представители семейства маревых (солянки сочные и сухие), сложноцветных (полыни) и злаковых (еркек, ажрек, тростник, кермек, острец, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.). На волнистых пространствах с бурыми супесчаными и суглинистыми почвами широкое распространение получили полынь белоземельная и песчаная (шагыр). В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам. Насекомоядные, семейство ежевые, представлено видом ушастый ёж - *Erinaceus a. witus*. Представители этого вида встречаются в разреженных зарослях гребенщика. Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые, представлены видами: усатая ночница - (*Myotis mystacinus*) и серый ушан (*Plecotus austriacus*). Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов. Из животного мира обитают главным образом степные животные с преобладанием среди них грызунов. Приобретение и 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, 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. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. 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 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) При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 вертикально скважины составит – 20,414911 г/сек и 59,607897

тонн (от 7-ми скважин 417,255279 тонн), при строительстве горизонтальной скважины от 1-ой - 20, 414911 г/сек и 77,537509 т/год (от 2-х скважин 155,075018 тонн), также при рекультивации - 8.269540652 г/сек и 45.68439815 т/год. При вводе из консервации 1 скважины – 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/период (вывод из консервации 8 скважин, ввод из консервации под закачку 2-х скважин будет составлять 636,985366406 тонн). При ЗБС скважины будет составлять - 10.070861259 г/сек и 34.054390937 тонн в год. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): 13.666104662 г/сек и 216.003294021 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид 2 класс – 72.462648134 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.775375322т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 5.033206778т, Сера диоксид (3 класс) 10.1274064т, сероводород - 0.273437315т, Углерод оксид 4 класс – 66.387067778 т, Бутан 4 класс - 0.233807 т, Гексан 4 класс 0.0781716 т, Пентан 4 класс - 0.3254727 т, Метан 5.172695094 т, Изобутан 4 класс - 0.5049028т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 15.2380588т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*)- 3.3058012 т, бензол 2 класс - 0.043096 т, Диметилбензол 3 класс - 0.0135494 т, Метилбензол – 3 класс 0.0270908т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.00011т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс)1т, , Алканы C12-19 (4 класс) 24.0013969т. 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 На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

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, 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: 455,0079 тонн, в том числе: Отработанное масло - 2,85 тонн; Буровой шлам - 224,466 тонн; ОБР - 213,748 тонн; Использованная тара - 1,5 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. При ЗБС скважины 146,0259 тонн: Отработанное масло - 1,85 тонн; Буровой шлам - 54,466 тонн; ОБР - 83,748 тонн; Использованная тара - 1,5 тонн, ТБО- 2,249 тонн; Металлолом -2,07 тонн; Огарки использованных электродов -0,0063 тонн; Промасленная ветошь - 0,1336 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 99,93996 тонн, в том числе: Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0093 т/период, Отработанные аккумуляторы - 0,036 т/период, Отработанное масло - 13,9 т/период, Промасленная ветошь - 0,1905 т/период, Отработанные масляные фильтры - 0,12 т/

период, Нефтешлам - 67,68 т/период, Отработанные шины - 0,119 т/период, Металлолом - 2,05 т/период, Твердо-бытовые отходы - 15,83516 т/период, При рекультивации всего 10,42531 тонн: Отработанное масло -2,85 тонн; ТБО- 3,96 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0063 тонн; Промасленная ветошь - 0,1336 тонн, строительный мусор - 3,45 тонн, тара из под ЛКМ - 0,02541 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 РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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. 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 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

ождается. 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. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недр: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) и мер по минимизации воздействия. 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):

У Сяоминь-

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



