

KZ43RYS00417182

20.07.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Атырауский Филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.", 060006, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Максим Горький, дом № 98, 990941001199, ДЖОН ХВАНДО, 87024190246, ZVK@altius.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект разработки месторождения Алимбай по состоянию на 01.01.2023г. Для достижения утвержденной величины коэффициента извлечения нефти были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Алимбай. На основе технико-экономического анализа выбран рекомендуемый к реализации 1 вариант, обеспечивающий выработку утвержденных извлекаемых запасов нефти за рентабельный период разработки и экономические выгоды как государству так и недропользователю. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», 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) В 2021 году был разработан проект ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Алимбай», который получил положительное заключение ГЭЭ Номер: KZ83VCY00880029 от 13.05.2021, где на основе технико-экономического анализа выбран к реализации 2 вариант. Разработка месторождения по результатам экономических расчетов был рентабельным до 2055 года. Вариант 2 предусматривала разработка месторождения с проведением геолого-технических мероприятий ГТМ интенсификации добычи с термохимической обработкой во всех скважинах с 2020 года, плотность сетки аналогично I варианту. Всего, с учетом ранее пробуренных 14 добывающих скв. (Г-2, Г-5, 700, 702, 703, 710, 750, 751, 756, 760, 761, 762, 763 и 764) и одной нагнетательной скв. (755), а также предусмотрен дополнительный перевод одной добывающей скв. 751 под закачку воды. I объект. Разработка предусмотрена сущ. Фондом 10 добывающих скв. (Г-2, Г-5, 702, 710, 750, 751, 756, 760, 761 и 762) и одной нагнетательной скв. (755), а также дополнительный перевод одной добывающей скв. 751 под закачку воды. II объект. Разработка предусмотрена сущ. фондом добывающих скв. в количестве 4 ед. (700, 703, 763 и 764). Добывающий фонд скв. составит 4 единиц. III объект (возвратный горизонт J3-I). Разработка предусмотрено двумя добывающими скв. 700 и 762 после

перевода с первого объекта. Добывающий фонд скважин составит две единицы. IV объект (возвратный горизонт J3-II). Разработка предусмотрено 3-мя добывающими скв. (750,756 и 763) после перевода скважин с первого и второго объекта. Добывающий фонд скв. составит 3 единицу. V объект (возвратный горизонт J1). Разработка предусмотрено 3-мя добывающими скв. (700,702 и 703) после перевода скважин со второго и первого объекта. Добывающий фонд скважин составит 3 единицу. Баланс газа на период разработки месторождения Алимбай на 2021-2023 гг. составляла на максимальный год: добыча нефти – 8,6 тыс. тонн, добыча газа, 0,044 млн. м³. На дату составления проекта 01.01.2021г. на месторождении Алимбай в эксплуатационном фонде добывающих скважин числятся 14 скв. (Г-2,Г-5,702,710,750,751,756,760,761,762,700,703,763,764). В действующем фонде (дающую продукцию) числятся 13 скважин (Г-2, Г-5, 702, 710, 750, 756, 760, 761, 762, 700, 703, 763, 764), из них 9 скважин (Г-2, Г-5, 702, 710, 750, 756, 760, 761, 762) эксплуатируют горизонты (J2-I, J2-II, J2-III) и четыре скважины (700, 703, 763, 764) эксплуатируют горизонты (J2-IV, J2-V). Сква. 751, на дату проекта числится в бездействии. В консервации числится одна сква. 752. В нагнетательном фонде числится одна скважина 755. Остальные 4 скважины (Г-1,Г-11,Г-15,712) ликвидированы по геологическим причинам. Настоящим «Проект разработки месторождения Алимбай по состоянию на 01.01.2023г.», на основе технико-экономического анализа выбран рекомендуемый к реализации 1 вариант, обеспечивающий выработку утвержденных извлекаемых запасов нефти за рентабельный период разработки и экономическую выгоды как государству так и недропользователю. Вариант 1 рекомендуемый - предусматривает разработку месторождения с применением поддержания пластового давления, с учетом ранее пробуренных 14 добывающих скв. (Г-2, Г-5, 700, 702, 703, 710, 750, 751, 756, 760, 761, 762, 763 и 764) и одной нагнетательной скв. (755), а также предусмотрен дополнительный перевод 2 добывающих скважин под закачку воды. I объект. Разработка предусмотрена сущ. фондом 10 добывающих скважин (Г-2,Г-5,702,710,750,751,756, 760,761 и 762) и одной нагнетательной скважиной (755), а также дополнительный перевод 2 добывающих скв.751 и 760 под закачку воды. II объект. Разработка предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 4 ед. (700, 703, 763 и 764). Добывающий фонд скважин составит 4 единиц. То есть, изменения: 1) в рентабельности срока реализации, 2) предусмотрен дополнительный перевод одной добывающей скв. 760 под закачку воды. Существенных изменений по сравнению с текущим состоянием месторождения Алимбай не ожидается. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. Существенные изменения в проектных решениях не ожидаются. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В географическом отношении месторождение Алимбай расположено в восточной части Прикаспийской низменности, в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: на севере и северо-западе месторождения: Молдабек, Таскудук, на востоке - месторождение Кырыкмылтык, на юго-западе - месторождение Камыскуль Северный. Ближайшие населенные пункты – промыслы Комсомольский, в 40 км на юго-запад и Бек-Беке в 40км к западу, Доссор - на 120 км восточнее и районный центр – г. Кульсары – на 25 км на северо-восток. Областной центр г. Атырау находится в 180 км к западу от месторождения. Областной центр с поселками связывает автомобильная дорога с асфальтовым покрытием и железная дорога. Железная дорога проходит юго-западнее месторождения на расстоянии 20 км, автомобильная дорога – 39 км от месторождения. От УПСВ вахтовый поселок находится на расстоянии - 500 метров. На расстоянии 5-7 км на восток от месторождения проходит линия нефтепровода Косчагыл. Геоморфологически район приурочен к Прикаспийской низменности, характеризующейся слабовыраженным уклоном в сторону Каспийского моря. Поверхность низменности испещрена множеством различных по размеру сорных впадин, озер и неглубоких протоков, которые приурочены к определенным береговым линиям, связанным с различными уровнями Каспийского моря. Месторождение относится к пустынно-степной зоне и представляет собой слабоволнистую равнинную местность. Вдоль восточной границы площади Алимбай протягивается цепь возвышенностей Иман-Кара с отметкой 199,3 м над уровнем Каспийского моря, и Кой-Кара с отметкой 89,8 м. Перечисленные возвышенности осложняют степной рельеф Эмбы, на запад холмистость исчезает и рельеф становится характерным для степей Южной Эмбы. На местности Алимбай отмечены холмики незначительной высоты и отделенные от Акчийской и Кутертасской возвышенностей рядом сухих протоков и оврагов реки Кайнар, с крутыми и обрывистыми берегами, достигающими 4-6 м. В весеннее время,

особенно после снежных зим, река несет значительное количество воды с бурным течением, разливы ее доходят до Бек-Беке. Летом река мелеет до полного высыхания в отдельных местах. Русло этой реки очень извилистое с многочисленными меандрами. Воды реки пресные весной постепенно засоляются к лету. В данном районе имеется большое количество колодцев с водой, пригодной для питья, наиболее дебитные из них расположены к северу от могилы Алимбай. Глубина их - 6-9 м. На площади Алимбай имеется пресное озеро Камыскуль и соленое озеро Сарыкулан, которые сохраняют воды круглый год. Описываемый район характеризуется резко континентальным климатом: с жарким летом и холодной зимой. Минимальная температура воздуха самого холодного месяца (января) составляет минус 30°C, а самого жаркого месяца (июля) плюс 35°C. Годовое количество осадков 160 мм. Ветряная погода является характерной чертой местного климата. Наблюдаются очень сильные ветры, вызывающие пыльные бури – летом, снежные бураны и метели – зимой. Среднегодовая скорость ветра – 6,2 м/с. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. Расстояние проектируемого участка до Каспийского моря составляет от 127-130 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения. Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, и проведением ГТМ термохимическая обработка во всех скважинах. Настоящим проектом, на основе технико-экономического анализа выбран рекомендуемый к реализации 1 вариант, обеспечивающий выработку утвержденных извлекаемых запасов нефти за рентабельный период разработки и экономически выгодно как государству так и недропользователю . Вариант 1 - предусматривает разработку месторождения с применением поддержания пластового давления , с учетом ранее пробуренных 14 добывающих скважин (Г-2, Г-5, 700, 702, 703, 710, 750, 751, 756, 760, 761, 762, 763 и 764) и одной нагнетательной скважиной (755), а также предусмотрен дополнительный перевод 2 добывающих скважин под закачку воды. Расстояние между скважинами составляет 200м. I объект. Разработка предусмотрена существующим фондом 10 добывающих скважин (Г-2, Г-5, 702, 710, 750, 751, 756, 760, 761 и 762) и одной нагнетательной скважиной (755), а также дополнительный перевод 2 добывающих скважин 751 и 760 под закачку воды. II объект. Разработка предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 4 ед. (700, 703, 763 и 764). Добывающий фонд скважин составит 4 единиц. Фонд скважин за весь срок разработки, 15 шт, в т.ч : добывающих 12 шт, нагнетательных 3 шт. Добыча нефти на максимальный год 2025 и 2026 год составляет 9,0 тыс.т. Добыча нефтяного газа 0,085 млн. м3. Дебит нефти колеблется от 0,9-2,5 т/сут. Газовый фактор колеблется от 7,1 м3/т до 8,5 м3/т. Как на начальном, так и на текущем этапе реализации промышленной разработки месторождения Алимбай, единственным и наиболее приемлемым вариантом утилизации сырого газа является использование газа на собственные нужды, а именно: в качестве топливного, на печах нагрева нефти. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологическая схема процесса месторождения Алимбай. На территории месторождения Алимбай расположен производственный комплекс, состоящий из скважин, системы сбора и транспорта нефти, групповой замерной установки (ГЗУ), установки предварительной подготовки нефти, вахтового посёлка и складов. Система сбора и подготовки нефти: в основу технологической системы сбора добываемой продукции заложена коридорная система подключения скважин к объекту сбора - групповой установке ГЗУ16-14-400, ЗУ-10 где осуществляется поочередный замер дебитов скважин и дегазация нефти. Нефть со скважин через трубопровод Ø89×6мм направляется на замерную установку ГЗУ16-14-400, расположенную на территории УПСВ. На установке производится поскважинный замер дебита поступающей продукции. Основной газожидкостный поток поступает в путевой подогреватель нефти (В-1, В-2). На групповой замерной установке предусмотрен дополнительный патрубок Ø89×6мм для подачи нефти на замерную установку (ЗУ), ЗУ будет использоваться в случае, если расходомер ГЗУ будет неисправен. Нефть из ЗУ насосами ЦНС 13-175 (Н-1) подается в путевой подогреватель нефти. Дренаж поступает в дренажную емкость по трубопроводу Ø57×4мм. Также предусмотрено прямая подача нефти от ГЗУ до печи, где нефть нагревается до температуры 50-80°C. После печей нагретая нефть по трубопроводу Ø 114×5мм следует в нефтегазосепаратор (НГС А-01), где процесс сепарации ведется при давлении около 0,25 МПа и температуры не более 50°C. На входном патрубке печи подогрева нефти предусмотрена диафрагма регулирующая давления нефти из скважины. Нефть после первой ступени сепарации с нефтегазосепаратора (А-01) поступает в буферную емкость (А-02), где ведется процесс второй ступени сепарации при давлении 0,1 МПа. Между ГЗУ и подогревателем предусмотрено подача ингибитора коррозии дозировочным насосом

через блок дозирования реагентов БДР. Из нефтегазосепаратора выделившийся газ направляется на СЦВ-500 (сепаратор центробежный газовый об.500л.) для улавливания конденсата и влаги. Очищенный от капель жидкости газ через узлы замера и ГРПШ направляется в качестве топлива на горелку блока подогрева нефти. Также, для аварийного случая с СЦВ предусмотрен газопровод через расходомер на факельное устройство (ФУ) которое расположено около в 130 метрах от УПСВ. Газопровод в сторону факела будет использоваться только в аварийных ситуациях. Газопровод в сторону ФУ прокладывается над земно. Разгазированная нефть из буферной емкости (А-02) подается насосами ЦНС 38/44 (Н-2) по трубопроводу Ø108×6мм в отстойники горизонтальные нефти V=50-60м³ (ОГН 3шт.), для доведения нефти до товарных кондиций. Далее нефть поступает в группу горизонтальных резервуаров V=50-60м³ (РГС 6 шт.), в которых происходит процесс окончательного обезвоживания (отстоя) нефти и процесс накопления скважиной продукции. На емкостях установлена дыхательные клапана (СМДК-50), Товарная нефть из РГС подается насосами К 80/50 (Н-3) по трубопроводу Ø108×6мм, через узел учета, на стояки налива нефти в автоцистерны. Сброс дренажа из всех оборудовании подается в подземную дренажную емкость по трубопроводу Ø108×4мм объемом V-63 м³ (2шт). Подготовка воды: Разработка месторождения производится с применением системы ППД. Для поддержания пластового давления используется попутно-добываемая пластовая вода. Пластовая вода от сепараторов и резервуаров поступает в подземные емкости воды V-63м³ (2 шт. Е-12, Е-13). С дренажных емкостей вода перекачивается в отстойник воды №1. В отстойнике вода отстаивается от взвешенных частиц и насосами НБ-125 (Н-4) подаётся на нагнетательные скважины через расходомер воды типа Endress-Hauser. Устья нагнетательных скважин оборудованы фонтанными арматурами типа УК АНК1-65х21 на рабочее давление 21МПа. Арматура оснащена надежными легкоуправляемыми и высоко герметичными запорно-регулирующими и отсечными устройствами. На боковом отводе нагнетательной ёлки устанавливается обратный клапан, препятствующий истечению воды из скважины в случае снижения давления закачек.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Компания «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» обладает правом недропользования на разведку и добычу УВС на месторождении Алимбай согласно Контракта №1919 от 13.12.2005г. В последующем Контракт № 1919 был дополнен: - Дополнением № 4 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, период разведки был продлен до 13.12.2013г. - Дополнением № 5 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, перешли на этап добычи продолжительностью 23 года с 13.12.13г. по 13.12.2036г и получен горный отвод площадью 1,17 кв.км..

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 Компания «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» обладает правом недропользования на разведку и добычу УВС на месторождении Алимбай согласно Контракта №1919 от 13.12.2005г. В последующем Контракт № 1919 был дополнен: - Дополнением № 4 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, период разведки был продлен до 13.12.2013г. - Дополнением № 5 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, перешли на этап добычи продолжительностью 23 года с 13.12.13г. по 13.12.2036г и получен горный отвод площадью 1,17 кв.км.;

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. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Расстояние проектируемого участка до Каспийского моря составляет от 127-130 км.; 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. Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего

населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Подземные воды данной территории отличаются высокой минерализацией, поэтому питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной из районного центра. Хранение технической воды предусматривается в двух емкостях объемом 15 и 10 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.;

объемов потребления воды Проведенный расчет водопотребления и водоотведения показывает, что при регламентной работе нефтепромыслового оборудования объемы водопользования составят: в течении календарного года: водопотребление – 2778,11 м³/год и/или 7,63 м³/сут; водоотведение – 2374,65 м³/год или 6,20 м³/сут; безвозвратное потребление – 403,46 м³/год и/или 1,427 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» обладает правом недропользования на разведку и добычу УВС на месторождении Алимбай согласно Контракта №1919 от 13.12.2005г. В последующем Контракт № 1919 был дополнен: - Дополнением № 4 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, период разведки был продлен до 13.12.2013г. - Дополнением № 5 к Контракту № 1919 от 13.12.2005г. для разведки и добычи нефти в Атырауской области, перешли на этап добычи продолжительностью 23 года с 13.12.13г. по 13.12.2036г и получен горный отвод площадью 1,17 кв.км. Глубина разработки – минус 646,9м. Координаты условных точек с №1 по №9: 1. 47°28'59"с.ш., 54°09'44"в.д. 2. 47°29'22" с.ш., 54°09'44" в.д. 3. 47°29'40"с.ш., 54°08'50" в.д. 4. 47°29'35" с.ш., 54°09'15"в.д 5. 47°29'20" с.ш., 54°09'34"в.д 6. 47°29'24" с.ш., 54°09'55"в.д 7. 47°29'19" с.ш., 54°10'10"в.д 8. 47°29'05" с.ш., 54°10'18"в.д 9. 47°28'44" с.ш., 54°10'27"в.д;

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 Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. 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 Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов обустройства объекта. 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 Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. 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 объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период регламентной работы нефтепромыслового оборудования на год макс. добычи – 2.912916 г/с и/или 78.047405 т/год. При разработки месторождения строительство новых источников и бурение не предусмотрено. Намечаемая деятельность связано с изменениями показателей добычи нефти в сторону уменьшения. При намечаемой деятельности от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при разработки месторождения на год максимальной добычи следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид 2 класс - 16.204 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс – 21.01715 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 2.694 т/год, Сера диоксид 3класс - 5.387 т/год, Сероводород 2 класс - 0.11470136 т/год, Углерод оксид 4 класс - 13.768 т/год, Пентан (4 класс) 0.1200698 т/год, Метан - 0.710648 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.1734322 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 7.110728 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 1.5401 т/год, Бензол (2 класс) 0.0201126 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.0063225 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.012643 т/год, Этилбензол - 0.000605 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.6463 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.6463 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.0001326 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 7.87516 т/год. 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. Проектом не предусматривается строительство, расширение или реконструкция. На существующем объекте хозяйственно-бытовых стоки собираются в септик и вывозятся ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Проведенный расчет водопотребления и водоотведения показывает, что при регламентной работе нефтепромыслового оборудования объемы водопользования составят: в течении календарного года: водоотведение – 2374,65 м3/год или 6,20 м3/сут. 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 Основными отходами при регламентной работе нефтепромыслового оборудования и промысла в целом являются: тара из-под масла и нефти, отработанные ртутьсодержащие лампы, отработанные аккумуляторы, отработанное масло, отработанные смазочно- охлаждающие жидкости, промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры, отходы твердых химикатов (сухие химические материалы), нефтешлам, медицинские отходы , тара из-под ЛКМ, огнетушители, пришедшие в негодность, металлолом, огарки сварочных электродов, строительные отходы, древесные отходы, отработанная оргтехника, твердо-бытовые отходы, пищевые отходы, макулатура, пластиковые отходы, матрасы, утратившие потребительские свойства. Объем образования отходов производства и потребления при разработке месторождения Алимбай составит – 319,7161 т/год. Неопасные отходы: Металлолом - 30,021 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,015 т/год, Строительные отходы -0,5 т/год, Древесные отходы - 0,3 т/год, Отработанная оргтехника - 0,08 т/год, Твердо-бытовые отходы - 198,5 т/год, Пищевые отходы - 17 т/год, Макулатура - 0,2 т/год, Пластиковые отходы - 0,15 т/год, Матрасы, утратившие потребительские свойства - 0,624 т/год. Опасные отходы: Тара из-под масла и нефти - 0,25 т/год, тара из-под химреагентов- 0,5т/год, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0292 т/год, отработанные аккумуляторы- 0,0315 т/год, отработанное масло - 1,134 т/год, отработанные смазочно-охлаждающие жидкости - 0,089 т/год, Промасленная ветошь - 0,254 т/год, отработанные масляные фильтры- 0,12 т/год, отходы твердых химикатов (сухие химические материалы) - 1 т/год, нефтешлам - 67,68 т/год, медицинские отходы -0,0624 т/год, тара из-под ЛКМ - 0,106 т/год, огнетушители, пришедшие в негодность - 1,07 т/год. 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. .

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 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. .

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение

спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

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):
Смагулова С.

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



