

KZ95RYS00610537

25.04.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Priority Oil & Gas", 050010, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей Құлманов, строение № 105, 230440005120, ЧЖАН БИЦИН, 87770676529, ramil93.kz@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 разработка месторождения Пустынное (по состоянию изученности на 01.01.2024г.). Для разработки месторождения Пустынное рассмотрены 4 варианта. По результатам технико-экономического анализа наиболее привлекательным является 4 вариант, рекомендуемый к реализации. 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 Пустынное по административному делению входит в состав Жылойского района Атырауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении месторождение Пустынный представляет собой заболоченную низменность, покрытую сорами и рыхлыми современными морскими заносами. Дорожная сеть представлена редкими полевыми и проселочными дорогами. Растительность скудная, полупустынного типа, климат резко континентальный- с сухим, жарким летом и холодной зимой. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 23 м. до минус 27 м. Ближайшими населенными пунктами являются нефтепромыслы Каратон (к юго-востоку-30 км.), Саркамыс (к юго-востоку-70 км.) и районный центр Кульсары (к северо-востоку-90 км.). Ближайшими магистральными нефтепроводами являются нефтепровод Прорва- Кульсары (35 км.) и Узень- Самара (60 км.). Месторождение Пустынное расположена в одном из перспективных районов Прикаспийской впадины

в Каратонском прогибе Приморского поднятия, где разрабатываются такие месторождения, как Каратон, Зап. Теренозек, Тажигали и др. и на которых промышленно нефтеносными являются отложения аптнеокома. Каспийское море расположено около 15 км от проектируемого участка. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Таким образом в данном проекте рассмотрено четыре варианта: 1 вариант. Разработка по первому варианту предусматривается с ППД на II объекте, остальные объекты на естественном режиме, с эксплуатацией вертикальными скважинами. Сетка скважин квадратная, что позволит в дальнейшем модифицировать ее в процессе эксплуатации. Разработка I объекта (сеноманский K2с-2) предусматривается 24 добывающими скважинами. Сетка скважин квадратная с расстоянием между скважинами 400х400 м (16 га), темп бурения по 5 скважин в год, старт бурения 2024г., ввод в эксплуатацию в 2025 году. «Полка» добычи составит 5 лет (2028-2033гг) с годовыми уровнями 38,5 – 36,5 тыс.т, максимальная добыча 49,9 тыс.т в 2030г. В целом по месторождению по 1 варианту максимальный фонд скважин – 64 ед. Темп бурения по 11-12 скважин в год. «Полка» добычи составит 9 лет (2026-2034) с годовыми уровнями 53,7-48,2 тыс.т, максимальная добыча 90,4 тыс.т достигается в 2030 г. 2 вариант. Разработка по второму варианту предусматривается с ППД на II объекте, остальные объекты на естественном режиме, с эксплуатацией горизонтальными скважинами и 1 вертикальной скважиной. Расположение скважин линейная, при этом горизонтальная часть скважин линейная по первому ряду от тектонического разлома и параллельная по второму ряду, перпендикулярно ВНК, точка «В» направлена в сторону ВНК. Такое расположение скважин второго ряда позволит снизить приток воды из-за контурной части ВНК и имеется возможность частичного отключения горизонтальной части ствола от точки «В» до точки «А» по мере ее обводнения за счет стягивания ВНК. В целом по месторождению по 2 варианту максимальный фонд скважин – 25 ед. в т.ч. 1 нагнетательная. Темп бурения по 3-4 скважин в год. «Полка» добычи составит 4 года (2028-2031) с годовыми уровнями 77,8 - 76,4 тыс.т, максимальная добыча 79,7 тыс.т достигается в 2029 г. 3 вариант. Разработка по третьему варианту предусматривается с ППД на II объекте, остальные объекты на естественном режиме, с эксплуатацией горизонтальными скважинами и 1 вертикальной скважиной. Расположение скважин линейная. В целом по месторождению по 3 варианту максимальный фонд скважин – 20 ед. в т.ч. 1 нагнетательная. Темп бурения по 4 скважин в год. «Полка» добычи составит 3 года (2027 - 2029) с годовыми уровнями 92,1 – 99,7 тыс.т, максимальная добыча 99,7 тыс.т достигается в 2029 г. 4 вариант. Разработка по четвертому варианту предусматривается с ППД на II объекте и 1 вертикальной скважиной, остальные объекты на естественном режиме, с эксплуатацией горизонтальными скважинами. Расположение скважин линейная. Разработка I объекта (сеноманский K2с-2) предусматривается 18 добывающими скважинами. Темп бурения от 2 до 7 скважины в год, старт бурения 2024г, ввод в эксплуатацию в 2025 году. «Полка» добычи составит 3 года (2027-2029гг) с годовыми уровнями 76,6 – 75,6 тыс.т, максимальная добыча 92,0 тыс.т в 2028 г. II объект (сеноманский K2с-1) предусматривается 6 добывающими скважинами и 1 нагнетательная. Расположение скважин линейная, темп бурения по 2 скважины в год, старт бурения 2025г. «Полка» добычи составит 3 года (2027-2029гг) с годовыми уровнями 41,6 – 49,4 тыс.т, максимальная добыча 49,4 тыс.т достигается в 2029 г. В 2026 г предусматривается бурение нагнетательной скважины в законтурной области. Разработка III объект (апт K1а) предусматривается 3 добывающими скважинами с 2025 г. «Полка» добычи составит 2 года (2025-2026гг) с годовыми уровнями 10,5 – 19,8 тыс.т, максимальная добыча 19,8 тыс.т достигается в 2026 г. В целом по месторождению по 4 варианту максимальный фонд скважин – 28 ед.. в т.ч. 1 нагнетательная. Темп бурения по 8 скважин в год. «Полка» добычи составит 3 года (2027-2029) с годовыми уровнями 123,2 – 125,3 тыс.т, максимальная добыча 126,9 тыс.т достигается в 2028 г..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью составления настоящего проекта разработки является ввод месторождения Пустынное с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Пустынное как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. В проекте рассмотрены четыре варианта разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 4 вариант разработки, с вводом в эксплуатацию добывающих скважин из бурения. 4 вариант — предусматривает бурение 1 вертикальной добывающей, 26 горизонтальных и 1 нагнетательной. Всего 27 добывающих и 1 нагнетательная скважина. При бурении скважин, исходя из проектной глубины и конструкции скважин, рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке превышает вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение будет

осуществляться роторным способом или с использованием гидравлического забойного двигателя. Сбор и транспортировка жидкости на месторождении осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – шлейф - центральная замерная емкость - пункт подготовки нефти (ППН) и транспортировка добытой жидкости автотранспортом до месторождения Кара Арна в первые годы ввода месторождения в эксплуатацию. Месторождение Кара Арна разрабатываемая той же компанией и находится в 30 км от месторождения. В дальнейшем, при разбуривании месторождения, начнется прокладка нефтяной трубы до месторождения Кара Арна. На месторождении эксплуатация скважин планируется механизированным способом. Подъем продукции на поверхность будет осуществляться с помощью винтовых насосов и пройдя индивидуальный замер жидкости в замерных устройствах будет поступать в накопительную емкость (№10 рисунок 6.3.1), далее по мере заполнения жидкость перекачивается насосом НБ-50 (№6) в технологические резервуары (№5) объемом 72 м³ каждая, всего на месторождении предусматривается 4 резервуара. Откуда скважинная продукция под давлением 0,3÷2МПа и температурой 35° -55° , по подземному нефтепроводу с добавлением деэмульгатора поступает на печь подогрева ППП-1-0,2 с горелкой марки «PN30», где нагревается до 65-75°. Далее откачивается насосом К45/30 (№2) и отгружается в нефтевозы. С 2027 года предусматривается бурение нагнетательной скважины с целью поддержания пластового давления и ввод в эксплуатацию нефтепровода до месторождения Кара Арна. В данном случае накопленная жидкость в технологических резервуарах проходит предварительный сброс воды. Обезвоженная нефть поступает в печи подогрева ППП-1-0,2 (№1) и транспортируется на месторождение Кара-Арна для дальнейшей подготовки и продажи. Вода, отделенная от нефти в технологических резервуарах (№5), поступает в резервуары для сбора пластовой воды объемом 61 м³ (№9), предусматривается два резервуара, где нефтяная пленка отделяется и обратно направляется в систему подготовки нефти. Отстоявшаяся вода с помощью насосов закачивается в нагнетательную скважину. Закачка в скважину осуществляется с помощью насосов «9МГР». Для предотвращения коррозии коммуникаций и оборудования предусмотрен блок дозирования реагентов БДР-2,5 с возможной подачей водорастворимых ингибиторов коррозии. Блок БДР-2,5 используется для подачи деэмульгаторов марки «Рандем-2213Б» с целью интенсификации процесса деэмульсации. Обоснование проекта прогноза добычи нефти, объема буровых работ и закачки воды в пласты в целом по месторождению Пустынное до 2045 года по рекомендуемому 4..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рентабельные периоды разработки при принятых основных условиях и допущениях 4 варианта 21 год , с 2024-2045 гг. Бурение скважин предусматривается с 2024 год, ввод в эксплуатацию с 2025 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 Недропользователем месторождения Пустынное является ТОО PriorityOil&Gaz, в соответствии с Контрактом № 5286-УВС от 2 ноября 2023 г на добычу углеводородов. Целевое назначение: проведение разведки и добычи углеводородов. Площадь участка недр составляет 5,38 кв.км. Глубина отработки – минус 800 м.;

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 Проектные работы будут проводиться вне водоохранных зон и полос рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам; объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: при эксплуатации месторождения Пустынное: водопотребление – 17958 м3/пер; водоотведение – 14366,4 м3/пер; При строительстве одной скважины: водопотребление – 2662,72 м3/пер (от 28 скв. 74556,16 м3); водоотведение – 2130,18 м3/пер (от 28 скв. 59645,04 м3).;

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

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Пустынное является ТОО PriorityOil& Gaz, в соответствии с Контрактом № 5286-УВС от 2 ноября 2023 г на добычу углеводородов. Целевое назначение: проведение разведки и добычи углеводородов. Площадь участка недр составляет 5,38 кв.км. Глубина отработки – минус 800 м. Координаты горного отвода: 1) 46°28'34" СШ, 53°10' 6" ВД, 2) 46°29'31" СШ, 53°10' 16" ВД, 3) 46°30'20" СШ, 53°11' 54" ВД, 4) 46°30'24" СШ, 53°12' 58" ВД, 5) 46°29'26" СШ, 53°11' 55" ВД, 6) 46°28'25" СШ, 53°10' 23" ВД. Срок Контракта до 02 ноября 2048 год.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использования растительных ресурсов не предусматривается.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и 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 строительства скважин будут выбрасываться загрязняющие вещества в объеме: От 1 скв. 23,93586356 г/сек – 137,80890063 т/период; От 28 скв. 3858,64921764 т/период. Согласно проведенным предварительным расчетам при разработке месторождения Пустынное на максимальный год добычи 2028 год, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего 15.932639205 г/сек – 448.16861891 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период разработки (на максимальный год добычи 2028 год) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс) 1,786431333 г/сек и 107,6149467 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) 0,260300067 г/сек и 79,0453907 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) 0,107701388 г/сек и 54,3893467 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 класс - 0,444803333 г/сек и 45,1031067 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) 0,010922259 г/сек и 0,3556326743 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4класс) 11,463197223 г/сек и 38,46592 т/год, Бутан (4 класс) 0,000734 г/сек и 0,023343 т/год, Гексан (4 класс) 0,000245 г/сек и 0,0077945 т/год, Пентан (4класс) 0,0105499 г/сек и 0,34079395 т/год, Метан 0,1801895 г/сек и 14,6150852 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,0153258 г/сек и 0,4951234 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,77203 г/сек и 28,473834 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,19405 г/сек 27,567 т/год, Бензол (2 класс) 0,00253326 г/сек и 0,098765 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3класс) 0,00079556 г/сек и 0,0310535 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,00159111 г/сек и 0,0621074 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0,000002583 г/сек и 0,000050486 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,025833333 г/сек и 0,45896 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (2 класс) 0,625403556 г/сек и 41,020365 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный перечень отходов при строительстве скважины (на 1 скважину): 556,59 тонн (от 28 скв. 15584,52 тонн), в том числе: Буровой шлам - 198,73т/скв., Отработанный буровой раствор- 285,88т/скв., БСВ - 57,176 т/скв., Промасленная ветошь - 0,027т/скв., Отработанное масло- 5,49т/скв., Использованная тара- 1,5т/скв.,ТБО - 5,692т/скв., Металлолом 2,02т/скв., Огарки использованных электродов - 0,075т/скв. Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения общий 344,97306 т/год: ТБО – 30,0 т/год, отработанные ртутные лампы 0,003 т/год, Отработанные масла 7,4 т/год, отработанные аккумуляторы 0,4 т/год, отработанные масляные фильтры 0,04 т/год, отработанные автошины 0,4 т/г, Металлолом 10,5 т/год, нефтешлам 283,5 т/год, Бракованное электрооборудование 0,1 т/год, Промасленная ветошь 0,07506 т/г, Пищевые отходы 12,15 т/год, Отработанные батарейки 0,005 т/год, Антифриз (отработанный тосол) 0,4 т/г. Отходы производства временно складировются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического

кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых сорных участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из ближайшего населенного пункта, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количество осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб.

Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих устройств на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключаящих 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, исключаящих 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (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):

Чжан Бицин

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



