

KZ04RYS01811289

03.07.2026 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 "D oil", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, дом № 46, Квартира 22, 231240000511, НУРБЕКОВ ЖАН ИМАНГАЛИЕВИЧ, +77721014820, zh.nurbekov15@gmail.com

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Дошан по состоянию изученности на 02.01.2026 г. В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта разработки выделенного эксплуатационного объекта месторождения. На основании проведенного анализа технико-экономических показателей вариантов разработки к внедрению рекомендуется 3 вариант. 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 оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности 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 скрининг намечаемой деятельности не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В орографическом отношении район представляет слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15л/с., минерализацией до 3л/с. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -120С(до -400 С), летом +270 С (до +400 С). Район относится

к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4м/сек. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170км), Жезгазан (к северо-востоку 200км), ст. Жосалы (к западу 120км), промысел Кумколь (к востоку 85км). На расстоянии 85км к востоку от проектируемого района находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент. Источники энергоснабжения отсутствуют. Оно обеспечивается автономными электростанциями на дизельном топливе. Линии телефонной связи отсутствуют. Постоянная связь с базой осуществляется по радию. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящей работы рассмотрены три варианта разработки выделенного эксплуатационного объекта месторождения. Первым проектным годом для всех вариантов принят 2027 год. Для 3 варианта разработки: для третьего варианта, с учетом геолого-геофизической характеристики пластов, запланированы геолого-технические мероприятия, такие как соляно-кислотная обработка, дострел и перестрел интервалов перфорации, для поддержания уровня добычи и максимального охвата извлечения нефти. Коэффициенты эксплуатации добывающих и нагнетательных скважин приняты согласно значения 0,95 д.ед. Коэффициенты использования скважин приняты равными 1. В отчете, исходя из геологических запасов и площади эксплуатационных объектов, для каждого рассмотрены следующие сценарии разработки: Для I объекта, рассмотрены 3 варианта разработки различающиеся плотностями сеток скважин, а также системой разработки, с учетом фактических данных по истории разработки залежей. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с выводом из консервации скважины №11 (в 2027 году) и бурением 5 добывающих эксплуатационных скважин (D-1, D-2, D-3, D-4, D-5). Бурение планируется по одной скважине в год. В 2032 году запланирован перевод скважины D-1 под закачку. Также, с целью вовлечения в разработку нижележащего объекта IV (горизонт Ю-IV-2-2, район скв. 11), в 2033 году запланирован перевод скважины 11 под добычу на данный объект IV. Запланированы 3 дострела интервалов, по одной скважине в год (2028, 2030 и 2032 года), три скважино операции по СКО, по одной скважине в год (2029,2031 и 2033 года) и три перестрела интервалов перфорации, по одной скважине в год (2032, 2036 и 2040 год); Для II объекта, рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, а также системой разработки. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с выводом из консервации скважины №3 в 2027 году и бурением 5 добывающих эксплуатационных скважин, начиная с 2028 года, по одной скважине в год (D-6, D-7, D-8, D-9, D-10). В 2032 году запланирован перевод скважины D-6 под закачку агента. Для увеличения и поддержания полки добычи запланированы 3 дострела интервалов, по одной скважине в год (2028, 2030 и 2032 года), три скважино операции по СКО, по одной скважине в год (2029,2031 и 2033 года) и три перестрела интервалов перфорации, по одной скважине в год (2032, 2036 и 2040 год); Для III объекта, рассмотрены 3 варианта разработки, которые различаются плотностями сеток скважин, а также системой разработки. Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с выводом из консервации скважины №48 в 2027 году и бурением 5 добывающих эксплуатационных скважин (D-11, D-12, D-13, D-14 и D-15), начиная с 2028 года, по одной скважине в год. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД). В 2032 году запланирован перевод скважины 48 под ППД и в 2033 году запланирован перевод скважины D-11 под ППД. Для увеличения и поддержания полки добычи запланированы 3 дострела интервалов, по одной скважине в год (2028, 2030 и 2032 года), три скважино операции по СКО, по одной скважине в год (2030,2032 и 2034 года) и три перестрела интервалов перфорации, по одной скважине в год (2032, 2036 и 2040 год); Для IV объекта, рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, с учетом фактических данных. Данный объект запланирован к разработке с 2028 года. Вариант 3. Данный вариант предусматривает бурение трех добывающих скважин (D-16, D-17 и D-18), начало бурения с 2028 года, по одной скважине в год. Также, в 2033 году запланирован ввод скважины 11 в эксплуатацию, путем перевода данной.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-40 (или аналог), для

испытаний - УПА 60/80 или аналог. Предусматривает бурение и ввод 27 добывающих скважин (D-1, D-2, D-3, D-4, D-5, D-6, D-7, D-8, D-9, D-10, D-11, D-12, D-13, D-14 и D-15, D-16, D-17 и D-18, D-19 и D-20, D-21 и D-22, D-23 и D-24, D-25, D-26 и D-27), ввод из бездействия 7 скважин (№11, №3, №48, №5 и 34, №14 и №18) и перевод под нагнетание 6 скважин (11,3,48, D11, 34,D-19). Также проектом предусматривается бурение оценочных скважин ДО-1 проектной глубиной 1500 (+-250м), ДО-2 с проектной глубиной 2200 (+-250м). Максимальный фонд добывающих скважин составляет 32 скважин. В период разработки предусматривается перевод добывающих скважин на механизированную добычу, а также перевод 6 добывающих скважин под нагнетание воды. Таким образом фонд нагнетательных скважин составляет 6 скважин. На устье скважин предусматриваются устьевые нагреватели УН-0,2МЗ. Нефтегазовая смесь по выкидным линиям направляется на Установку подготовки нефти. Учитывая количество скважин, а также их ввод в эксплуатацию, выбитие скважин и перевод под нагнетание необходимы 2 единицы АГЗУ блочно-модульного исполнения типа «СПУТНИК». Все выкидные линии подключаются на 2 ед. АГЗУ. АГЗУ позволяет направить одну из скважин на замерной сепаратор в составе АГЗУ для учета дебита замеряемой скважины. Замерной сепаратор АГЗУ сепарирует нефть и газ. Расходомеры по линии газа и нефти позволяют выполнить учет дебита скважины. С учетом лабораторных анализов по обводненности продукции скважин выполняется учет добычи нефти и пластовой воды. После замера нефть и газ направляются в общий поток. Весь поток после АГЗУ по сборному коллектору направляется на УПН. На УПН поток направляется на рабочий сепаратор С-1 (нефтегазовый сепаратор объемом 12,5м3). Газ из С-1 направляется на ГС-1 (газовый вертикальный сепаратор объемом 0,8м3). Нефть из С-1 направляется на подогреватели ПП-2.1 и ПП-2.2 (один подогреватель рабочий и второй в резерве). Далее нагретый поток нефти направляется на резервуары нефти Е-1/1, Е-1/2, Е-1/3, Е-1/4, Е-1/5, Е-1/6 объемом 100м3 каждый. Нефть в этих емкостях отстаивается. Нефть из емкостей откачивается насосами Н-1/1 и Н-1/2 в наливной стояк для вывоза нефтевозами. Также периодически выполняется циркуляция нефти насосом Н-2/1 путем подачи нефти из резервуаров нефти в нагреватель нефти ПП-2.3. Вода с низу емкостей Е-1/1, Е-1/2, Е-1/3, Е-1/4, Е-1/5, Е-1/6 сливается в дренажную емкость Д-1 объемом 25м3. После наполнения подземной емкости и достижения верхнего рабочего уровня выполняется откачка воды из емкости полупогружным насосом Н-5 в резервуары хранения воды Е-2/1, Е-2/2 и Е-2/3 объемом 100м3 каждый. Пластовую воду можно подавать как последовательно в емкости воды или параллельно. Вода используется для закачки в пласт. Предусмотрена также возможность отгрузки воды на наливной стояк для вывоза водовозами. Вода из резервуаров воды направляется на подпорные насосы Н-3/1 и Н-3/2. Вода под давлением направляется на блок фильтров воды. После этого воду можно направить как на наливной стояк, так и на нагнетательные насосы. Нагнетательные насосы Н-4/1 и Н-4/2 откачивают воду под большим давлением, на водораспределительную пункт для распределения воды на 6 нагнетательных скважин. На каждой линии предусматривается расходомеры воды для учета закачки воды. Для всего нефтяного оборудования предусмотрены дренажные линии в подземную емкость Д-2 на случаи аварийных или плановых ремонтных работ для освобождения оборудования. Система сбора продукции скважины включает основные компоненты: Устьевой нагреватель (на скважинах) типа УН-0,2МЗ – 32 ед. АГЗУ на 14 входов - 2 ед. Сепаратор нефтегазовый горизонтальный объемом 12,5м3 – 1 ед; Сепаратор газовый ГС объемом 0,8м3 – 1 ед; Подогреватель нефти ПП-0,63 – 3 ед; Отстойник/резервуар нефти объемом 100м3 – 6 ед; Резервуары пластовой воды типа РС объемом 100м3 - 3 ед; Емкость дренажная Д-1 объемом 25м3 с полупогружным насосом НВЕ-50/50 – 1 ед; Емко.

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 составляют для 3 варианта 40 лет. (2027-2066 гг.). Первым проектным годом для всех вариантов принят 2027 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем месторождения является компания ТОО «Doil» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 5329-УВС от 19 марта 2024 г. Срок контракта 19.03.2049 года ;

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 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 м³. 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 м³/период (от 27-ми скважин составит 96121,08 м³): из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м³, технические нужны - 2066,3 м³/период. При выводе из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м³/пер (на 7 скважин 9604,168 м³): из них на хоз.бытовые нужды – 262 м³, столовая – 168,2 м³, прачечная – 192 м³, непредвиденные расходы, 5% - 25,54 м³, технические нужны – 724,284 м³/период. При бурении 1-ой оценочной скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 167,6 + 209,5 = 377,1 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 209,5 м³. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 845,3 м³. При эксплуатации на 1 год всего - 5562,4 м³;

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 компания ТОО «Doil» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 5329-УВС от 19 марта 2024 г. Площадь участка недр (горный отвод) – 541,01 (пятьсот сорок одна целая одна сотая) км². Координаты горного отвода: 1) 46°16'9" с.ш., 64°31'56" в.д. 2) 46°20'0" с.ш., 64°32'0" в.д. 3) 46°20'0" с.ш., 64°41'0" в.д. 4) 46°17'16" с.ш., 64°45'48" в.д. 5) 46°17'5" с.ш., 64°48'13" в.д. 6) 46°16'42,4" с.ш., 64°46'51,57" в.д. 7) 46°13'48,27" с.ш., 64°48'46,06" в.д. 8) 46°15'12,07" с.ш., 64°52'27,67" в.д. 9) 46°9'46,77" с.ш., 64°58'31,52" в.д. 10) 46°12'20,31" с.ш., 64°59'55,52" в.д. 11) 46°0'00" с.ш., 64°0'00" в.д. 12) 46°0'00" с.ш., 64°52'15" в.д. 13) 46°3'53,58" с.ш., 64°47'22,68" в.д. 14) 46°8'36,18" с.ш., 64°51'26,28" в.д. 15) 46°13'36,88" с.ш., 64°45'5,98" в.д. 16) 46°12'45,73" с.ш., 64°40'58,54" в.д. 17) 46°14'16,12" с.ш., 64°38'38,94" в.д. 18) 46°13'30,87" с.ш., 64°35'16,09" 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 вырубке 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 бурными супесчаными и суглинистыми почвами широкое распространение получили полынь белоземельная и песчаная (шагыр). В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют 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 Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и 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 и вывода из консервации скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются 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 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) При количественном анализе выявлено, что выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1-ой добывающей скважины: составит – 52,907412766 г/сек и 453,071531616 тонн (от 27 скв. составит 12232,9313536 тонн). При выводе из консервации 1-ой скважины ориентировочный выброс будет составлять 20.066846412 г/сек и 182.703753959 т/период (от 7-ми составит 1278,92627771 т), при бурении 1-ой оценочной скважины составит – 26,453706383 г/сек и 226.535765808 тонн (от 2-х скв.453,071531616 тонн). При эксплуатации месторождения: на 30,36678211 г/сек и 720,032015 т/год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год на максимальной объем выбросов: следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,00275 г/сек и 0,00297 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,0003056 г/сек и 0,00033 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 2,19328 г/сек и 159,91 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 0,34649275 г/сек и 140,37042 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,13865 г/сек и 88,60594 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 2,23247 г/

сек и 170,38788 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,001607234 г/сек и 0,049950971 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 3,152299999 г/сек и 35,6223 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000111 г/сек и 0,00012 т/год, Бутан (99) 4 класс 0,005866 г/сек и 0,185579 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00196 г/сек и 0,0619936 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,002387061 г/сек и 0,075984761 т/год, Метан (727*) 0,00438463 г/сек и 0,147028 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,004286947 г/сек и 0,836334142 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,9456918 г/сек и 30,4533534 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0,34224 г/сек и 20,284034 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,0044723 г/сек и 0,83824745 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) 3 класс 0,0014052 г/сек и 0,0422243 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,0028097 г/сек и 0,084449 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000003389 г/сек и 0,000042828 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2класс 0,0395375 г/сек и 51,3918 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,936521001 г/сек и 20,346034 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) 2 класс 0,00725 г/сек и 0,335 т/год. Проектируемый объект не подлежит внесению 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 близлежащие 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. При выводе из консервации 1-ой скважины образуется 570,5964 тонн отхода, в том числе: Промасленная ветошь (опасный) 0,21т, Отработанные масла(опасный) 37,464 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасный) 0,0474 т, Металлические емкости из под масла (опасный) 1,4838 т, Тара из-под химреагентов(опасный) 1,35 т, Буровой шлам(опасный) 200,88 т, Отработанный буровой раствор(опасный) 247,4544 т, БСВ(опасный) 52,416 т, Огарки сварочных электродов (неопасный) 0,0108 т, Твердо-бытовые отходы(неопасный) 17,28 т, Металлолом (неопасный) 12,0 т. При бурении 1-ой добывающей скважины будут образоваться объемом 1364,56215тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасный) 0,1336 т, Отработанные масла (опасный) 3,1375 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасный) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасный) 0,2826т, Тара из-под химреагентов (опасный) 0,257 т, Буровой шлам (опасный) 648,0 т, Отработанный буровой раствор (опасный) 698,04т, Огарки сварочных электродов (неопасный) 0,00375 т, Твердо-бытовые отходы (неопасный) 12,7 т, Металлолом (неопасный) 2,0 т. При бурении 1-ой оценочной скважины будут образоваться объемом 1360,56215 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасный) 0,1336 т, Отработанные масла (опасный) 2,1375 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасный) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасный) 0,2826т, Тара из-под химреагентов (опасный) 0,257 т, Буровой шлам (опасный) 648,0 т, Отработанный буровой раствор (опасный) 698,04т, Огарки сварочных электродов (неопасный) 0,00375 т, Твердо-бытовые отходы (неопасный) 12,7 т, Металлолом (неопасный) 2,0 т. Объем лимитов накопления отходов по предварительному перечню отходов, при эксплуатации месторождения составит 579,09136т/год, в том числе: Отработанные аккумуляторы (опасные) 0,0072 т, Отработанные масла (опасные) 0,2325 т, Промасленная ветошь (опасные) 0,5486т, СИЗ (замазученная)

(опасные) 0,06 т, Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (опасные) 0,002 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,01028 т, Отработанный антифриз (опасные) 0,044 т, Нефтешлам (опасные) 168 т, Тара из-под ЛКМ (опасные) 0,0105 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,39 т, Отработанные картриджи (опасные) 0,2 т, Отработанные ртутные лампы(опасные) 0,003 т, Буровой шлам (опасные) 179,75 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 181,5 т, БСВ (опасные) 38,89 т, Твердые бытовые отходы (ТБО) (неопасные) 1,93 т, Отработанные светодиодные лампы (неопасные) 0,0025 т, Металлолом (лом черного металла) (неопасные) 2 т, Огарки электродов(неопасные) 0,0045 т, Отработанные автошины (неопасные) 0,096 т, Отработанные воздушные фильтры (неопасные) 0,01028 т, Пищевые отходы (неопасные) 2,5 т, Бумага, картон (неопасные) 2,3 т, Пластик (неопасные) 0,28 т, Стекло (неопасные) 0,22 т, Бракованное электрооборудование (неопасные) 0,1 т. 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 Кызылординской 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 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. 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. Недра: 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 промысловой 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 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):
Нурбеков Жан Имангалиевич

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



