

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

KZ78RYS00541973

31.01.2024 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 "Gold Tengry Estate", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 122 А, 4, 120840009531, ТЛЕКМЕТОВ АСХАТ АСКАРБЕКОВИЧ, +7 778 883 5533, Askhat_pos@mail.ru

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Масабай (по состоянию на 01.07.2023г.) Договор № GTE-S-PW-01-23 от 01.06.2023г». По результатам анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый 3 вариант разработки объектов месторождения Масабай. По рекомендуемому 3 варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи: обоснованы способы эксплуатации скважин, разработаны мероприятия по предупреждению и борьбе с осложнениями в процессе их работы, даны рекомендации по реконструкции промысловых систем сбора и транспорта продукции скважин и системы ППД. 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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. 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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Масабай в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении площадь расположена на территории Жылойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кульсары, нефтепромысловый поселок Косчагыл, в 20 км

от с.о. Косчагыл. Областной центр г. Атырау находится в 250 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция - Кульсары расположена к северо-востоку в 43 км, а ближайшее разрабатываемое месторождение Косчагыл к северо-востоку в 15 км. В 20 км западнее месторождения проходит газотранспортная магистраль «Средняя Азия – Центр» и нефтепровод «Мангышлак – Самара». Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром от г. Кульсары по асфальтированной трассе Актау-Атырау и железной дороге. В геоморфологическом отношении район представляет собой равнинную низменность, расчлененную большим количеством соров, вытянутых в широтном направлении. Рельеф слаборасчлененный, всхолмленный. Абсолютные отметки рельефа варьируют в пределах минус 14м - минус 18м над уровнем моря. Гидрографическая сеть не развита. Обеспечение питьевой и технической водой осуществляются автотранспортом из промысла Косчагыл. Связь с месторождением осуществляется автотранспортом по грунтовым дорогам. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном полынью, верблюжьей колючкой и т.д. Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов. Полезные ископаемые района работ представлены нефтью и строительными материалами: песком, глиной. Климат района резкоконтинентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30 - +40С, минимальная зимой – 35-40С. Годовое количество осадков обычно не превышает 200 мм. Лабораторные, научно-исследовательские и промыслово-геофизические предприятия находятся в г. Атырау и его окрестностях. Расстояние до Каспийского моря от месторождения составляет 65 км. Основанием для выбора площадки является Контракт № 5178-УВС от 17 февраля 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Масабай в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 1,47 кв.км, глубина отработки – на вертикальных разрезах до абсолютной отметки минус 2000 м (рег.№540-Д-УВ от 19.01.2023г). В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Рассмотренные три варианта разработки для каждого объекта различаются плотностями сеток скважин. Ввод месторождения по всем вариантам разработки предусматривается с апреля 2024 г, с учетом получения всех разрешительных документов и проведения работ по расконсервации скважин. В I варианте, предусматривается разработка месторождения на естественном режиме. Данный вариант, предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин, находящиеся в консервации, в количестве 6 ед. (20, 21, 23, 25, 26, 27) и дополнительным вводом из эксплуатационного бурения 3-х добывающих скважин (28, 29, 30). Также предусмотрены переводы скважин с объекта на объект. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 9 ед. По I объекту предусматривается разработка существующей скважиной 26, а также дополнительным вводом из эксплуатационного бурения одной скважины 28. Добывающий фонд составит 2 скважины. По II объекту разработка планируется скважиной 21 и 23, а также переводом из III объекта скважины 20 в 2027 г, с IV объекта скважины 29 в 2032 г. Добывающий фонд составит 4 скважины. По III объекту разработка предусматривается скважиной 20, а также переводом с I объекта скважины 26 в 2027 г, с IV объекта скважины 30 в 2032 г. Добывающий фонд составит 3 скважины. По IV объекту разработка предусматривается вводом из консервации 2-х скважин 25 и 27, дополнительным вводом из эксплуатационного бурения 2-х добывающих скважин 29, и 30 в 2026 г. Добывающий фонд составит 4 скважин. По V возвратному объекту предусмотрена разработка с 2027 года переводом со II объекта скважины 21. Добывающий фонд составит 1 скважину. По VI возвратному объекту предусмотрена разработка с 2032 года переводом с V возвратного объекта скважины 21. Добывающий фонд составит 1 скважину. По VII возвратному объекту предусмотрена разработка с 2026 года переводом со II объекта скважины 23. Добывающий фонд составит 1 скважину. II вариант – в отличие от первого в этом варианте предусмотрен ввод из бурения 5-ти добывающих скважин (28, 29, 30 в 2026 году, 31, 32 в 2027 году), остальные мероприятия в частности ввод из консервации и переводы скважин с объекта на объект аналогичны первому варианту. Предусматривает разработку залежей на естественном режиме истощения. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 11 ед. III вариант – данный вариант предусматривает разработку IV объекта с применением ППД. В 2024 г предусмотрен вывод из консервации 7 скважин, в т.ч 6 под добычу нефти и 1 под нагнетание. Ввод новых добывающих скважин (28, 29, 30, 31, 32, 33н) в количестве 6 единиц в т.ч. 5 добывающих и 1 нагнетательная. также в 2025 г предусмотрен ввод из консервации скв№ 8 и из ликвидации скважин № 9. Фонд добывающих скважин – 13 единиц. Фонд

нагнетательных скважин – 2 единицы. Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2036 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период –196,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 239,0 тыс.т. Конечная обводненность – 87.3 %. Рентабельный КИН – 0,317 доли ед. Таким образом, с учетом описанных выше технических решений было рассмотрено три основных варианта разработки, по которым определены значения рентабельных коэффициентов извлечения нефти и основные технологические и экономические показатели. По результатам технико-экономического анализа наиболее привлекательным является 3 вариант с ППД, рекомендуемый к реализации. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-20 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА 60/80 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Разведочные скважины на месторождении Масабай будет буриться на пермотриасовые отложения, средняя глубина залегания которого составляет 2000 м. Пластовое давление по горизонту 22,8-24,1 Мпа Ожидаемый дебит скважины по жидкости 20-60 тн/сут. Конструкция скважин проектируется в соответствии с действующими инструктивно-методическими документами, и предусматривает: 1. Направление \square 339,7 мм, спускается на глубину до 30 м, с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. 2. Кондуктор \square 244,5 мм спускается на глубину до 400 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможных водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Цементируется до устья. Длина спуска кондуктора уменьшается до 400 м по предыдущим пробуренным скважинам. В интервале от 300 до 700 метров представлен глинами и мергелами, в этих интервалах показания газа и нефтеносности не завиксированы. В связи с этим уменьшается глубина спуска кондуктора от 800 метров до 400 метров. 3. Эксплуатационная колонна \square 168 мм спускается до проектной глубины с целью освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется до устья. Описание состава технологического оборудования на УПН, с учетом установки дополнительного оборудования, и технологического процесса приведены ниже. Система сбора и подготовки будет включать основные компоненты, такие как: Выкидные линии Ду 80 мм; Манифольд; Блок дозирования химического реагента БДР-2,5 типа ОЗНА – 1 ед. Насосная станция для ППД -1ед.; Насос НБ-125ИЖ– 1 ед., НБ-125ИЖ (резерв)– 1 ед., для ППД; 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-1200, V=6,5 м3 – 1 ед. ; 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-2000, V=25 м3 – 1 ед.; Сепаратор газа ГС 1-0.6-1.6 – 1 ед.; ГРПШ 0.7-У1 - шкаф для регулирования давления газа – 1 ед.; Подогреватель ПП-0.63А для нагрева входящей нефти – 1 ед. , Вертикальная факельная установка с оголовком - 1 ед. Хранение жидкостей: Отстойник нефти ОГН-П-50м 3-1ед., резервуар РГСН-75 м3 (нефть) с теплоизоляцией - 3 ед., Емкость РГСВ-75 м3 (пластовая вода) – 2 ед., Дизель-генератор мощностью 450 кВА - 2 ед. Технологические циркуляционные насосы типа КМ100-80-170 -Е - 2 ед. (Q=100 м3/час, H=25 м, N=11 кВт*час) для циркуляции пластовой воды между РГСН и подогревателем. Механическая сливно-наливная установка типа АСН-2В (О-КМ-1) У2 (953.00.00.00-02/196.03.00.00). – 2 ед. Емкость для хранения дизельного топлива для электрических генераторов V=25 м3 – 1 ед. В связи с недостатком объемов сырого газа для эксплуатации печи подогрева только с использованием сырого газа, сырой газ будет использоваться одновременно с жидким топливом (нефть), путем подачи сырого газа через комбинированную горелку. Сжигание каких-либо объемов сырого газа не предусматривается. Дальнейшее использование сырого (нефтяного) газа на весь проектный период разработки месторождения, в 2024-2037гг., предусматривает реализацию утвержденного варианта использования газа. Таким образом, весь объем добываемого газа будет использоваться на собственные нужды. Сжигание газа не предусматривается..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Ввод месторождения по всем вариантам разработки предусматривается с апреля 2024 г, с учетом получения всех разрешительных документов и проведения работ по расконсервации скважин. В 2024 г предусмотрен вывод из консервации 7 скважин, в т.ч 6 под добычу нефти и 1 под нагнетание. Ввод новых добывающих скважин (28, 29, 30, 31, 32, 33н) в количестве 6 единиц в т.ч. 5 добывающих и 1 нагнетательная.также в 2025 г предусмотрен ввод из консервации скв.№ 8 и из ликвидации скважин № 9 Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая

строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем месторождения является ТОО «Gold Tengry Estate», имеющее Контракт № 5178-УВС от 17 февраля 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Масабай в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 1,47 кв.км, глубина отработки – на вертикальных разрезах до абсолютной отметки минус 2000 м (рег.№540-Д-УВ от 19.01.2023г). Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Масабай. Контракт заключен на срок равный 25 годам и действует до 17.02.2048 год. ;

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: 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 скважин из консервации - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м³/пер: 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 эксплуатации на 1 год - 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 ТОО «Gold Tengry Estate», имеющее Контракт № 5178-УВС от 17 февраля 2023 года на добычу углеводородов на месторождении Масабай в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр (горного отвода) составляет 1,47 кв.км, глубина отработки – на вертикальных разрезах до абсолютной отметки минус 2000 м (рег.№540-Д-УВ от 19.01.2023г). Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Масабай. Контракт заключен на срок равный 25 годам и действует до 17.02.2048 год.

Координаты горного отвода: 1) 46°44'05" с.ш., 53°48'48,40" в.д. 2) 46°43'53" с.ш., 53°48'58" в.д. 3) 46°43'11" с.ш., 53°49'01" в.д. 4) 46°43'05" с.ш., 53°49'01" в.д. 5) 46°42'54" с.ш., 53°48'10" в.д. 6) 46°42'56" с.ш., 53°48'10" в.д. 7) 46°42'49" с.ш., 53°47'42" в.д. 8) 46°43'02" с.ш., 53°47'58" в.д. 9) 46°43'16" с.ш., 53°48'16" в.д. 10) 46°43'38" с.ш., 53°48'35" в.д. ТОО «Gold Tengry Estate» рекомендуется выполнить расширение территории участка недр. Ниже приводится испрашиваемая граница горного отвода и предлагаемые географические координаты угловых точек в системе координат WGS-84(39N). Предлагаемые географические координаты угловых точек WGS-84(39N): 1) 46°44'19.60"СШ, 53°48'43.22"ВД; 2) 46°44'17.62"СШ, 53°48'56.60"ВД, 3) 46°43'53.00"СШ, 53°48'58.00"ВД, 4) 46°44'5.00"СШ, 53°48'40.00"ВД, 5) 46°43'38.00"СШ, 53°48'35.00"ВД, 6) 46°43'16.00"СШ, 53°48'16.00"ВД, 7) 46°43'2.00"СШ, 53°47'58.00"ВД, 8) 46°42'49.00"СШ, 53°47'42.00"ВД. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, что обусловило преобладание в составе растительности ксерофитных и мезофитных группировок. Основными компонентами сообществ являются представители семейства маревых (солянки сочные и сухие), сложноцветных (полыни) и злаковых (еркек, ажрек, тростник, кермек, острец, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.). На волнистых пространствах с бурыми супесчаными и суглинистыми почвами широкое распространение получили полынь белоземельная и песчаная (шагыр). В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Наибольшее количество видов млекопитающих относится к насекомоядным, грызунам и мелким хищникам. Насекомоядные, семейство ежевые, представлено видом ушастый ёж - *Erinaceus awitus*. Представители этого вида встречаются в разреженных зарослях гребенщика. Рукокрылые, семейство гладконосые рукокрылые, представлены видами: усатая ночница - (*Myotis mystacinus*) и серый ушан (*Plecotus austriacus*). Из крупных животных встречаются волки, лисы, сайгаки, которые периодически приходят в эти места из южных районов. Из животного мира обитают главным образом степные животные с преобладанием среди них грызунов. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается. ;

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

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

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы 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 общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн (при бурении 6-ти скважин 1899,06354105 тонн). При вводе из консервации 1 скважины – 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/ период (вывод из консервации 7 скважин, ввод из консервации скв. № 8 и из ликвидации скважин № 9 будет составлять 573,286829765 тонн); при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2027 год): 22.104995774г/сек и 574.74208539 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2027 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т, Азота (IV) диоксид 2 класс – 71.83748547 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.673841389 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 29.94790456 т, Сера диоксид (3 класс) 5.1274064 т, сероводород - 4.567566765 т, Углерод оксид 4 класс – 308.9910456 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00165 т, бутана 4 класс- 1.2586308 тонн, гексан 4 класс - 0.3458047тонн, пентан 4 класс 4.526600166 т, метан - 34.35171414 т, изобутан - 7.1029798 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 67.7489723 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 14.3958012 т, бензол 2 класс - 0.187926 т, диметилбензол 3 класс - 0.0591074 т, метилбензол – 3 класс 0.1181208 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.0000474058 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000055 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.0001463 т, Алканы C12-19 (4 класс) 12.0011229 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.72962 т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1534,60954 тонн, в том числе Буровой шлам- 717,6778 тонн; ОБР- 794,8546 тонн; Отработанное масло- 9,36324 тонн; ТБО- 5,249 тонн; Металлолом -5,07 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5 тонн, Промасленная ветошь - 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн.

Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: 242,761 тонн, в том числе: Отработанное масло - 2,85 тонн; Буровой шлам - 324,466 тонн; Буровой раствор - 313,748 тонн; Использованная тара - 1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 118,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы - 0,0093 тонн; Промасленная ветошь - 0,254 тонн; Отработанные масла - 3,9 тонн; Огарки сварочных электродов - 0,023 тонн; Металлолом - 2,05 тонны; Коммунальные отходы (ТБО) - 14,4 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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

водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не 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 промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов). Все сведения об альтернативных достижениях 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):

Тлекметов А.

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



