

KZ21RYS00591111

09.04.2024 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 "Тепке", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.kz

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Х. Узбекгалиев». Для уточнения геологии месторождения и выполнения проектных работ в запланированном объеме необходимо продлить срок пробной эксплуатации на 1 год до 18.03.2026г. 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 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) В 2022 ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» составлен «Проект пробной эксплуатации месторождения Х.Узбекгалиев». Для данной намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ83VWF00078204 Дата: 14.10.2022г. с выводом: в соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Данным проектом пробной эксплуатации были запланированы: ввод в эксплуатацию пробуренной скважины ТЗ-1, ввод в пробную эксплуатацию скважин №№ ТЗ-2, ТЗ-4. Для уточнения геологической модели месторождения и оценки запасов по промышленной категории до 2025 года пробурить скважины ТЗ-5, УЗ-1 и УЗ-2. За это время максимальный уровень добычи нефти ожидалась в 2023 г. и составила 657, 26 т/сут, при обводненности 0%, при этом планируется добыть 239,9 тыс .т жидкости и 55,1 млн.м3

нефтяного газа. На 01.01.2024 г. на месторождении пробурены скважины ТЗ-1,2,3,4, скважины ТЗ-1,2 подтвердили наличие залежи. Но неоднозначные данные бурения скважин ТЗ-3,4 не полностью подтвердили геологическую модель. Также в 2023г. была выполнена 3Д сейсморазведка, результаты обработки и интерпретации которой в 2024 году позволят пересмотреть геологическую модель структуры Узбекгалиев. Целью Дополнения к пробной эксплуатации залежей углеводородов на месторождении Х. Узбекгалиев является продление срока пробной эксплуатации до 18.03.2026г с целью уточнения геологической модели месторождения, получения прямой информации о добычных возможностях скважин, геолого-геофизических характеристиках газонефтяных залежей, достаточных для обоснования величины извлекаемых запасов нефти и составления проекта разработки. В период пробной эксплуатации месторождения предусматривается продолжение пробной эксплуатации опережающих добывающих скважин ТЗ-1, ТЗ-2, Зарезка боковых стволов (ЗБС) скважины ТЗ-4 (ТЗ-4А) и ввод ее в эксплуатацию 01.05.2025г. при получении промышленных притоков углеводородов. Для уточнения геологической модели месторождения и оценки запасов по промышленной категории запланировано бурение еще трех оценочных скважин №№ТЗ-5, УЗ-1, УЗ-2, которые будут закончены бурением в 2024-2025 гг. За период пробной эксплуатации максимальный уровень добычи нефти ожидается в 2025 г. и составит 75,931 тыс.т, при обводненности 0,8%, при этом планируется добыть 76,550 тыс.т жидкости и 34,657 млн.м3 нефтяного газа. Газосодержание - 456,43 м3/т. Таким образом, в период пробной эксплуатации месторождения возможен рост объемов утилизации нефтяного газа за счет использования его на собственные нужды. Существенных изменений по увеличению объемов добычи нет. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Х. Узбекгалиев расположено в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении территория работ характеризуется довольно сложным рельефом. Большую южную часть ее занимает плато Устюрт, на севере расположен сор Кайдак, а в северо-западной части находится Предустюртская равнина. Плато Устюрт представляет собой геоморфологически приподнятый относительно ровный участок земной поверхности, имеющий максимальные отметки до 285 м. Средняя высота плато около 230 м. В районе ранее пробуренной разведочной скважины Тепке-1 высотная отметка составляет 130 м. На северо-западе плато ограничено так называемыми «чинками Устюрта», представляющими собой очень крутые уступы (обрывы) земной поверхности (более 100м). Сор Кайдак является мелководным заливом Каспийского моря, отделяющим полуостров Бозаши от плато Устюрт. Минимальные высотные отметки дна сора составляют от -29 до -31м. Современная отметка уреза воды на площади сора равняется -27 м, глубины в пределах сора составляют от 0 до 4 м. Юго-западная часть сора представляет собой труднодоступное болото, в весенний период залитое водой. Вода имеет высокую концентрацию солей, из-за чего сор не замерзает даже в самые холодные зимы, что исключает возможность передвижения по сору пешком или на автомобиле. Западный берег, отделяющий сор Кайдак от полуострова Бозаши – пологий, восточный берег сора, прилегающий к плато Устюрт – крутой с уклонами до 25 ° - 35°. Западнее сора Кайдак, у подножья плато Устюрт, прослеживается равнинная местность. Максимальные высотные отметки этой части площади составляют около 15 м. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от -35 до +45°С. Осадков выпадает мало – около 200 мм в год и распределены они почти равномерно в теплый и холодный периоды. Дорожная сеть представлена проходящей на юге и юго-востоке на расстоянии около 20 км железной дорогой «Актау-Макад», участком автодороги «Шетпе-Бейнеу». Развита сеть грунтовых дорог. В юго-восточной части площади в 20 км от структуры Тепке проходят нефтепровод «Узень-Атырау» и газопровод «Бейнеу-Актау». Местное население занимается в основном скотоводством и лишь частично занято на промыслах нефтегазового комплекса. В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес, пос. Акшымрау, Кызан. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов. Каспийское море расположено на расстоянии 146 км от месторождения Тепке. 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 На месторождении Узбекгалиев пробурены оценочные скважины из проекта разведочных работ (оценочный этап) на структуре Тепке Западный (Х.Узбекгалиев) №№ТЗ-2,ТЗ-3 и ТЗ-4. Скважины ТЗ-1,2 введены в

пробную эксплуатацию, результаты бурения скважин ТЗ-3и ТЗ-4 неоднозначные. Так, в скважине ТЗ-4 эксплуатационная колонна повреждена по причине смятия. Вероятнее всего это произошло во время гидроразрыва скважины при давлении 620 бар, поэтому принято решение провести ЗБС ТЗ-4 (ТЗ-4А) и при получении промышленных притоков углеводородов ввести после ЗБС скважину ТЗ-4 (ТЗ-4А) в пробную эксплуатацию и провести необходимые исследования. Для уточнения геологической модели месторождения и оценки запасов по промышленной категории запланировано бурение еще трех оценочных скважин №№ТЗ-5, УЗ-1, УЗ-2, которые будут закончены бурением в 2024-2025 гг. Целью пробной эксплуатации залежей месторождения Х.Узбекгалиев является: уточнение имеющейся и получение новой информации о геолого-физической и гидродинамической характеристике эксплуатационных объектов для составления подсчета запасов нефти и газа, а также проекта разработки; контроль за изменением технологических параметров работы скважин и промысловых характеристик коллекторов. Решение поставленных задач может быть осуществлено проведением комплекса геолого-промысловых исследований по двум направлениям: в открытом стволе в процессе бурения новых скважин; в обсаженных скважинах - исследования по контролю за разработкой. При пробной эксплуатации разрабатываться будет нижнеюрский продуктивный горизонт. Отложения представлены массивными песчаниками и реже аргиллитами. Песчаник средне-мелкозернистый коричневатого-серого цвета, с включениями песчаных обломков, карбонатного цемента, светло-серого цвета, средней твердости, слабо трещиноватый. Аргиллит алевритистый темно-серого цвета, состав цемента глинистый. Аргиллит малой твердости, слабо трещиноватый. По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении существует герметизированная лучевая однотрубная система внутрипромыслового сбора на арендуемую установку замера и отгрузки продукции скважин, собственная установка замера дебита нефти и газового фактора (далее по тексту - УЗДНиГФ) на завершающей стадии строительства. Для замера дебитов все добывающие скважины подключены к автоматизированной групповой замерной установке (АГЗУ). Выкидные линии выполнены в подземном исполнении. Глубина заложения трубопроводов – ниже глубины промерзания грунта. На УЗДНиГФ будет установлено стандартное оборудование: нефтегазовый сепаратор, газовый сепаратор, буферная емкость, насосы для откачки нефти, автоматизированные подогреватели нефти типа ПНПТ, дренажные емкости и факельная установка сжигания газа. На месторождении Х.Узбекгалиев первая ступень сепарации нефти от газа будет происходить на УЗДНиГФ, где будет отделяться попутный газ от нефти. Выделившийся попутный нефтяной газ будет подаваться в качестве топлива на печи, а оставшийся объем газа сжигается, и в последующем будет утилизирован. После ввода скважины ТЗ-4А планируется реконструкция системы сбора от скважин до УЗДНиГФ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважины ЗБС скважины предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 50 3150L грузоподъемность не менее 225тн. или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Скважина ТЗ-5 - оценочная, предполагаемая точка бурения на пересечении сейсмопрофилей Т0621 и Т1221, в северной части месторождения Х.Узбекгалиев. Скважина УЗ-1 – оценочная, закладывается на расстоянии 2,2 км на северо-восток от скважины ТЗ-1. Проектная глубина - 3800 м. Проектный горизонт – верхний триас. Предположительно скважина будет закончена бурением в начале 2024 года. Целью бурения - уточнение положения водонефтяного контакта и получение необходимых данных для перевода запасов нефти из категории С2 в категорию С1. Предполагаемая абсолютная отметка вскрытия нижнеюрской залежи -3300 м. Скважина УЗ-2 – оценочная, закладывается на расстоянии 2,2 км на юг от скважины ТЗ-1. Проектная глубина - 3800 м. Проектный горизонт – верхний триас. Скважина будет закончена бурением в середине 2024 года. Целью бурения является получение необходимых данных для перевода запасов нефти из категории С2 в категорию С1. Предполагаемая абсолютная отметка вскрытия нижнеюрской залежи -3187 м. В скважине ТЗ-4 эксплуатационная колонна повреждена по причине смятия. Вероятнее всего это произошло во время гидроразрыва скважины при давлении 620 бар, поэтому принято решение провести ЗБС ТЗ-4 (ТЗ-4А) и при получении промышленных притоков углеводородов ввести после ЗБС скважину ТЗ-4 (ТЗ-4А) в пробную эксплуатацию и провести необходимые исследования. При эксплуатации: технология сбора и сепарации нефти на УЗДНиГФ осуществляется следующим образом - Продукция скважины (поз.1) поступает на замер в АГЗУ/арендуемую

установку (поз.2), затем предусмотрена подача всего потока в двух направлениях: 1) На первую ступень сепарации в нефтегазовый сепаратор (С-1), в котором происходит процесс сепарации поступающего потока; 2) На печи подогрева ПП-1,2 и далее на нефтегазовый сепаратор (С-1). После сепарации, разделенная нефть, пластовая вода и нефтяной газ из сепаратора С-1 направляются по трубопроводам по технологической цепочке к различным технологическим объектам. Нефть подается на печи ПП-1,2 и затем поступает на горизонтальный отстойник нефти ОГН-1. Подогрев скважинной продукции производится печами нагрева (П-1, 2) для снижения вязкости нефти, более полного отделения газа. Далее нагретая нефть направляется в отстойник горизонтальный нефти (ОГН-1), в котором осуществляется сепарация оставшегося газа, отстой нефти. После ОГН-1 нефть, насосами (Н-1, 2) подается в резервуары РВС-1, 2 ($V=1000$ м³ каждый). Нефть с РВС-1, 2 насосными агрегатами (Н-3, 4) транспортируется на наливную эстакаду. Выделившийся из нефти попутный газ поступает в газовый сетчатый сепаратор (ГС), где из него отделяется капельная жидкость и механические примеси. Далее газ после замера, подается на собственные нужды (ГПЭС, ПП и т.д.). Остаточный объем попутного газа будет сжигаться на факеле/в последующем утилизироваться. Сброс дренажа с технологических установок во время аварийных ситуаций и ремонтов, а также планового дренажа будет осуществляться в дренажные емкости (ДЕ-1,2). Откачка жидкости из дренажных емкостей осуществляется полупогружными насосами в голову процесса/ автотранспорт. В период пробной эксплуатации электроснабжение будет осуществляться от ГПЭС, работающий на собственном газе. На всех объектах предусмотрены альтернативные источники электроэнергии ДЭС.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение трех оценочных скважин №№ ТЗ-5, УЗ-1, УЗ-2 предусмотрены в 2024-2025 гг. В скважине ТЗ-4 планируется в 2024 году ЗБС (далее ТЗ-4А) и ввод ее в эксплуатацию с 01.05.2024г. Срок пробной эксплуатации до 18.03.2026г..

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 является ТОО «Тепке», которому в соответствии с Контрактом за № 4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья на участке Тепке. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом. Контрактная территория расположена в пределах блоков XXXIII-16-А(частично), В, С, D(частично), Е(частично), F(частично), 17-А, В, D (частично), Е (частично). Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 (одна тысяча триста шестьдесят три целых девяносто две сотых) км², глубина отвода – по всему осадочному разрезу. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Тепке. Срок пробной эксплуатации до 18.03.2026г.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Источники водоснабжения: - водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой

скважины составят: • водопотребление – 7910,27 м3/пер и/или 21,262 м3/сут; • водоотведение – 6450,043 м3/пер или 14,046 м3/сут; • безвозвратное потребление – 1460,222 м3/пер и/или 7,217 м3/сут. При ЗБС скважины: • водопотребление – 910,27 м3/пер и/или 11,262 м3/сут; • водоотведение – 450,043 м3/пер или 4,046 м3/сут; • безвозвратное потребление – 460,222 м3/пер и/или 2,217 м3/сут. Ориентировочный баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 5562,4 м3/год, на технические нужды - 2441,12 м3/год. ; 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 является ТОО «Тепке», которому в соответствии с Контрактом за № 4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья на участке Тепке. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом. Контрактная территория расположена в пределах блоков XXXIII-16-А(частично), В, С, D (частично), Е(частично), F(частично), 17-А, В, D (частично), Е (частично). Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 (одна тысяча триста шестьдесят три целых девяносто две сотых) км2, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. Срок контракта до 18.03.2027г. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию. Координаты: скважины ТЗ-4: 44°54'26,241" СШ, 54°6'37,49"ВД, территории УЗДНиГФ: 1) 44°55'6.22"СШ, 54°7'29.76"ВД, 2) 44°55'6.33"СШ, 54°7'33.95"ВД, 3) 44°55'6.56"СШ, 54°7'43.06"ВД, 4) 44°55'0.08"СШ, 54°7'43.39"ВД, 5) 44°54'59.86"СШ, 54°7'34.28"ВД, 6) 44°55'3.77"СШ, 54°7'34.08"ВД, 7) 44°55'3.80"СШ, 54°7'29.88"ВД. Территории вахтового поселка: 1) 44°54'42,5435"СШ, 54°07'21,3964"ВД, 2) 44°54'42,3566"СШ, 54°07'28,2244"ВД, 3) 44°54'37,5046"СШ, 54°07'27,9613"ВД, 4) 44°54'37,6915"СШ, 54°07'21,1334"ВД, дороги: 1) 44°54'44,9394"СШ, 54°07'24,7215"ВД, 2) 44°54'44,927"СШ, 54°07'27,1745"ВД, 3) 44°54'42,4438"СШ, 54°07'25,0398"ВД, 4) 44°54'42,4562"СШ, 54°07'24,5869"ВД. Координаты оценочных скважин: №№ТЗ-5 - 44°55'40,85" СШ, 54°7'3,35"ВД, скважины УЗ-1: 44°56'1.14" СШ, 54°7'1.06"ВД, скважины УЗ-2: 44°54'1.25"СШ, 54°5'43.66"ВД. ;

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 скудная и представлена в виде редких кустарников джунгиля, колючки и отдельных полей, покрытых ковылем и полынью. 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 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 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 установки. 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 скважины составит – 46,5004715 г/сек и 498,9864029 тонн (при бурении 3-х скважин 1496,9592087 тонн). При ЗБС скважины ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу будет составлять 10.070861259 г/сек и 114.054390937 тонн в год. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2025 год): 31.051947861 г/сек и 812.873242356 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 (2025 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс) - 4.197125325 г/сек и 130.48686533 тонн, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 0.682035365 г/сек и 21.20421562 тонн, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) - 0.426571104 г/сек и 9.568346336 тонн, Сера диоксид (3 класс) 0.6027 г/сек и 10.0849376 тонн, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0.047633822 г/сек и 2.22891716 тонн, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (4 класс) 4.94947104 г/сек и 570.4982111 тонн, Бутан (4 класс) 0.032494 г/сек и 1.171271 тонн, Гексан (4 класс) 0.008645 г/сек и 0.3146166 тонн, Пентан (4 класс) 0.0461742 г/сек и 1.580961366 тонн, Метан 0.372553776 г/сек и 23.84228728 тонн, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.0825235 г/сек и 2.8387523 тонн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 1.153584 г/сек и 17.9149452 тонн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.020212 г/сек и 1.6549408 тонн, Бензол (2 класс) 0.00026234 г/сек и 0.02468 тонн, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- класс изомеров) (3 класс) 0.00008248 г/сек и 0.0077508 тонн, Метилбензол (3 класс) - 0.00016492 г/сек и 0.0074756 тонн, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.000006 г/сек и 0.00011 тонн, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.06 г/сек и 1 тонн, Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (4 класс) 1.450654 г/сек и 24.0042686 тонн. 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. При строительстве 1-ой скважины всего образуются 1087,0142 тонн отходов (3261,0426 тонн от 3-х скважин). Их них: Промасленная ветошь - 0,1334т, отработанные масла-18,1200 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы-0,0079 т, Металлические емкости из под масла-1,7462 т, Тара из-под химреагентов-1,146 т, Буровой шлам - 577,3675 т, Отработанный буровой раствор - 475,611т, Огарки сварочных электродов - 0,1236т, Твердо-бытовые отходы - 5,2586 т, Металлолом - 7,5000 т. При ЗБС скважины образуется: 215,5232 тонн отходов. Их них: Промасленная ветошь -0,0334т, отработанные масла- 2,0500 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы-0,0079 т, Металлические емкости из под масла-0,1462 т, Тара из-под химреагентов – 1,146 т, Буровой шлам - 207,3675 т, Огарки сварочных электродов - 0,0136т, Твердо-бытовые отходы - 2,2586 т, Металлолом - 2,5000 т. При пробной эксплуатации объекта образуются 351,8663 тонн: Отработанные люминесцентные лампы - 0,0320т/год, Промасленная ветошь - 0,4002т/год, Отработанные масла - 7,5 т/год, Металлолом 5,5 – т/год, Коммунальные отходы- 14,4 т/год, Пищевые отходы 16,496 т/год, Металлические емкости из под масла 6,2581 т/год, Отработанные аккумуляторы - 0,45 т/год, Отработанные масляные фильтры 0,24 т/год, Отработанные автошины - 0,49 т/год, Нефтешлам 100,0 т/год, Бракованное электрооборудование - 0,1 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. 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 Мангистауской 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 среды 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, грифонообразования, 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 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):
Бесимбаева Ж.

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



