

KZ64RYS01203474

13.06.2025 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 "Vargo Operating Group", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 220340009653, АСЫЛХАНОВ ЖАНДОС БАУЫРЖАНОВИЧ, 87777030464(Эколог комп) 77026356677 (проект), N.Burkitbaeva@btmg.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) Вид намечаемой деятельности – «Проект разработки месторождения Толкын (по состоянию на 01.01.2025 г.)», по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Цель разработки проектного документа – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи месторождения Толкын..

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, согласно действующим инструкциям по ОВОС, к «Проекту разработки месторождения Толкын (по состоянию на 01.01.2025г.)» разрабатывался Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС). Действующим проектным документом является «Уточненный проект разработки месторождения Толкын по состоянию изученности на 01.01.2014г.», получивший положительное заключение ГЭЭ № KZ17VCY00026550 от 21.08.2015г. (Протокол ЦКРР РК №27-5-1984-И от 14.09.2015 г.) Настоящий «Проект разработки месторождения Толкын (по состоянию на 01.01.2025 г.)» составлен согласно п.104 гл.10 «Единых правил...», где с учетом текущего состояния разработки, годовые объемы добычи углеводородов были пересмотрены в сторону уменьшения относительно предыдущего проектного документа.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Толкын..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Толкын в административном отношении

расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области (рисунок 1.1 Приложения 1). Ближайшими населенными пунктами являются село Боранкул (рисунок 1.2 Приложения 1), расположенная в 58 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 101 км. Областной центр – город Актау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения. В географическом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в районе сора Мертвый Култук. В ландшафтно-географическом отношении территория участка Толкын относится к зоне северных (бореальных) пустынь с выложенным рельефом на неогеновых отложениях. В орфографическом отношении поверхность месторождения представляет собой однообразную пустынную равнину с преобладанием соров, на севере немного всхолмленную, с полным отсутствием гидрографической сети. Абсолютные отметки рельефа по Балтийской системе высот составляют порядка 20 метров. Горный отвод, выданный ТОО «Vargo Operating Group» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Толкын. Площадь горного отвода составляет 49,13 кв. км, глубина отработки – минус 4100 м. (рисунок 1.3 Приложения 1). Климат района носит резко-континентальный характер со значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает отметки до +30 – +35 °С, зимой снижается до -35 – -40 °С. Часты сильные ветры, преимущественно восточного и северо-восточного направлений. Количество осадков не превышает 130 мм в год. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Толкын – 64,44 км (рисунок 1.4 Приложения 1). Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Толкын относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 1.5-1.9 Приложения 1). Выбор других мест: нет. (Подробнее описание в Приложении 1).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно рекомендуемого 2-го варианта, предполагаемая суточная добыча в целом по месторождению Толкын составит менее 500 т/сут. по нефти, по газу менее 500 тыс.м3/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти, конденсата и газа рекомендуемого 2-го варианта месторождения Толкын: в 2032 году достигаются максимальные показатели объемов газа (140,7 млн.м3) и конденсата (14,3 тыс.т), суточная добыча всех скважин по газу – 385,4 тыс.м3/сут, по конденсату – 39,1 т/сут, при фонде добывающих скважин – 31 ед. В 2039 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (40,6 тыс.т), суточная добыча всех скважин по нефти составляет 111,3 т/сут, при фонде добывающих скважин – 17 ед. Согласно проектным решениям, также по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается: - строительство 3-х эксплуатационных скважин глубиной 3300-3990 ±250 м; - забуривание 4-х боковых стволов глубиной 3300-4000 м ±250 м; - углубление забоев 2-х скважин (УЗС) глубиной 3740-3760 ±250 м; - расконсервация 2-х скважин. Учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В настоящем проекте рассмотрены только основные площадки, которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи углеводородов и максимального количества скважин, которые непосредственно будут задействованы при реализации проектных решений. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти, конденсата и газа (в данном случае это нефтяные и конденсатные резервуары, факельная установка, площадки скважин). Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Vargo Operating Group» и технических проектах на строительство проектных скважин, боковых стволов, углубление забоев скважин, расконсервации скважин после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки. (Подробнее описание в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор, обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись геолого-физическими условиями и текущим состоянием разработки месторождения. Для обоснования экономически эффективных и технологически рациональных величин КИГ, КИК и КИН было рассмотрено 3 варианта разработки залежей месторождения Толкын. Разработка месторождения осуществляется на режиме истощения. Вариант 1. Базовый вариант разработки основан на ранее утвержденном в «Уточненном проекте разработки...», который предусматривает разработку залежей существующими скважинами с выполнением геолого-технических мероприятий (ГТМ), связанных с переводами между объектами,

углублением забоев скважин и резкой боковых стволов. Для газоконденсатных объектов • углубления забоя на 2-х скважинах – Т-51, Т-52 на объект КТ-I. Для нефтяных объектов • бурение 3 нефтедобывающих скважин, из них скважина Т-104 на объект КТ-II, скважины Т-105 и Т-106 на объект Т-I+II; • резка бокового ствола на 4-х скважинах: Т-18, Т-13 на объект КТ-II, Т-15 на объект КТ-I и Т-56 на объект Ю-VII. Вариант 2. Рекомендуемый вариант разработки основан на базовом варианте, однако предусматривает изменение целевых горизонтов для бурения новых скважин и резки боковых стволов. Для оптимизации работы газовых скважин предусматривается применение твёрдых пенообразующих реагентов (подробнее об эффективности данной технологии описано в разделе 12 проекта разработки). Для газоконденсатных объектов • углубления забоя на 2-х скважинах – Т-51, Т-52 на объект КТ-I; • бурение 1 газодобывающей скважины Т-104 на объект КТ-I. Для нефтяных объектов • бурение 2 нефтедобывающих скважин Т-105 и Т-106 на объект КТ-II; • резка бокового ствола на 4-х скважинах: Т-18, Т-13 на объект КТ-II, Т-15 на объект КТ-I, Т-102 на объект Ю-VIII. Вариант 3. (Подробнее описан в Приложении 2) Учитывая профили добычи нефти и газа, существующих мощностей по подготовке нефти и газа будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 Площадь горного отвода – 49,13 км²; (Картограмма в Приложении 1, рис. 1.3);

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Для объектов ТОО «Varro Operating Group» на месторождении Толкын источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл»; - Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты месторождения Толкын подается от узла учёта по водопроводу магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» на 547 км. Далее водопровод делится на два потока: по одному трубопроводу вода подается на площадку УСК, по другому трубопроводу вода подается на площадки ТСБ, БПО, на площадку базового вахтового поселка. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с регламентом производства. Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Толкын, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Источником водоснабжения ЦДНГ (Цех добычи нефти и газа) на хозяйственно-бытовые нужды является очищенная волжская вода, завозимая автотранспортом с территории вахтового городка Толкын. Источником водоснабжения ЦДНГ на пожаротушение, производственные нужды и полива зелёных насаждений является волжская вода, завозимая автотранспортом с узла учёта территории площадки УОГ. Для хранения запаса воды на хозяйственно-бытовые нужды предусмотрен резервуар емкостью 3,5 м³. Для пожаротушения зданий и сооружений предусмотрены два резервуара объемом 40 м³ и 60 м³ с погружными насосами на каждом резервуаре и два пожарных гидранта. Для приготовления горячей воды для отопления зданий и на горячее водоснабжение предусмотрена котельная с водонагревателями. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Толкын – 64,44 км (рисунок 1.4 Приложения 1). Объекты месторождения Толкын расположены за пределами водоохранных и заповедных зон. Необходимость установления – нет. (Подробнее описано в Приложении 2); видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для объектов ТОО «Varro Operating Group» на месторождении Толкын источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл»; -

Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты на месторождении Толкын подается от узла учёта по водопроводу магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» на 547 км. Техническое качество волжской воды, используемой на производственные нужды, соответствует требованиям, предъявляемым к данному производству. Для использования на хозяйственно-питьевые нужды людей, проживающих в вахтовых городках, предусматривается очистка волжской воды на водоочистных установках. Качество очищенной воды и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям «Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138)). Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Толкын, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Питьевая вода соответствует качеству ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и требованиям «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138)). Повторное использование очищенных вод. Для полива зелёных насаждений на территории базового вахтового посёлка, БПО и ТСБ, а также пылеподавление внутрипромысловых дорог используются очищенные воды после очистных сооружений биологической очистки производительностью 200 м³/сут. Согласование на использование очищенных сточных вод Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН МЗ РК по Мангистауской области № 46 от 07.05.2012 г. Эффективность работы (очистки) очистных сооружений представлено в таблице 3.8. (Приложение 3) Результаты химических анализов хозяйственно-бытовых сточных вод до очистки (точка отбора КНС №1), перед подачей на очистные сооружения базового вахтового поселка, и после очистки (точка отбора КНС №3) при сбросе на поля фильтрации, выполненные аналитической лабораторией ТОО «КАЗТЭКО» за 2021-2023гг. представлены в таблице 3.10. (Приложение 3). (Подробнее описано в Приложении 3);

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства эксплуатационных скважин (гл.3300-3990 ±250м), забурирования боковых стволов (ЗБС) (гл.3300-4000 ±250м), углублении забоя скважин (УЗС) (гл.3740-3760 ±250м), расконсервации и восстановления скважин принят согласно проектам аналогам. Водопотребление в период бурения: Вариант разработки № 1: – всего расход воды на стр-во 3-х скважин – 1744,335 м³/скв./год; – всего расход воды на забурирование 4-х боковых стволов – 5338,76 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м³/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м³/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м³/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м³/скв./год, на технологические нужды – 1188 м³/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на стр-во 3-х скважин – 1744,335 м³/скв./год; – всего расход воды на забурирование 4-х боковых стволов – 5338,76 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м³/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м³/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м³/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м³/скв./год, на технологические нужды – 1188 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на стр-во 7-ми скважин – 4070,115 м³/скв./год; – всего расход воды на забурирование 4-х боковых стволов – 5338,76 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м³/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м³/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м³/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м³/скв./год, на технологические нужды – 1188 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: - дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Толкын является ТОО «Varro Operating Group» на основании Контракта на добычу углеводородного сырья Государственным регистрационным номером №5113-УВС от 6.10.2022 г. Срок действия контракта до 06.10.2047 г. Координаты угловых точек:

№1 - 45°44'35"сш 53°51'11"вд; №2 - 45°46'51"сш 53°56'38"вд; №3 - 45°46'50"сш 53°58'28"вд; №4 - 45°46'01"сш 53°59'12"вд; №5 - 45°44'07"сш 53°56'36"вд; №6 - 45°43'14"сш 53°52'16"вд; №7 - 45°41'58"сш 53°49'16"вд; №8 - 45°43'21"сш 53°48'16"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. На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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. Объекты предприятия ТОО «Varro Operating Group» на 3-х площадках: - Площадка №1 – на месторождении Толкын; - Площадка №2 – в районе ж/д станции Опорная; - Площадка №3 – на месторождении Боранколь. (ТОО «Nobilis Corp») Поселок Боранколь расположен в северном направлении от товарно-сырьевой базы (ТСБ) на расстоянии 1900 м. Площадка №1 - Электроснабжение объектов месторождения Толкын, осуществляется от 3-х Дизельных генераторов «DOOSAN» мощностью 320кВт установленных возле Вахтового городка «Толкын». Один в работе, два - в резерве. На площадке №2 электроснабжение объектов предусмотрено от п/ст. Опорная 110/6 кВ АО МРЭК с 2-х ячеек 114 и 214. На площадке №3 основное электроснабжение предусмотрено от п/ст. Опорная 110/6кВ АО МРЭК. Резервным источником электроснабжения является ГПС (газо-поршневые генераторы) мощностью 828 кВт в количестве 3-ед. (Янбахер) и ГПС «Катарпиллар» мощностью 975 кВт -2ед. и 1165кВт. Теплоснабжение осуществляется от котельных, работающих на собственном природном газе, которые расположены на месторождении Толкын (в вахтовом городке), в вахтовом поселке Опорный и на БПО. Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях – односменная работа. В целом на месторождении Толкын работы ведутся вахтовым методом. Доставка персонала на месторождение осуществляется ж/дорожным транспортом из города Актау и в вахтовые городки автотранспортом.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). Выбросами данного проекта будут являться: 1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 480,721626 г/с и 993,4437855 т/г (согласно проекту НДВ на 2025 г.) 2) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти и конденсата (в данном случае это резервуары (нефти и конденсата) и факел). Более точные объемы

выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин, боковых стволов, углубление забоев скважин, расконсервации и восстановлении скважин после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. При реализации №1 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 5,08540 г/с и 65,63762 т/год. В 2038 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 4,91310 г/с и 65,91662 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 6,08031 г/с и 69,87961 т/год. В 2039 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 5,79920 г/с и 69,64951 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации №3 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 6,25020 г/с и 71,48567 т/год. В 2038 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 5,97170 г/с и 73,03150 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 3) Выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве скважин, забуривании боковых стволов (ЗБС), углублении забоев скважин (УЗС), консервации и восстановления скважин (согласно проектам аналогам): (Подробнее в Приложении 3.).

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 В результате жизнедеятельности персонала , а также производственного процесса, на месторождении Толкын образуются следующие сточные воды: □ хозяйственно-бытовые; □ производственные. Схемы водоотведения объектов, входящих в состав месторождения Толкын приняты в соответствии со сложившейся традиционной схемой сбора и отведения сточных вод в данном районе с использованием местных климатических условий для разгрузки объема образовавшихся сточных вод. От цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ): – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в приемный резервуар центральной канализационной насосной станции (КНС-1) с последующей откачкой сточных вод на очистные сооружения биологической очистки производительностью 200 м3/сут базового вахтового поселка. – Производственные сточные воды вывозятся на площадку ЦППН м/р Боранколь для очистки и дальнейшей утилизации. От вахтового городка Толкын: – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом по договору с предприятием ТОО «Темиржолсу-Мангистау». От товарно-сырьевой базы (ТСБ) и склада химических реагентов: –Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом по договору предприятием ТОО «Темиржолсу-Мангистау»; – Производственные сточные воды и дождевые воды, загрязнённые нефтепродуктами с технологических площадок, самотёком отводятся в накопительные емкости, откуда по мере накопления закачиваются в автоцистерны и вывозятся на площадку ЦППН м/р Боранколь для последующей очистки и утилизации. От аварийно-спасательной службы: – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в приемный резервуар центральной канализационной насосной станции (КНС-1) с последующей откачкой сточных вод на очистные сооружения биологической очистки производительностью 200 м3/сут базового вахтового поселка. От базового вахтового городка Опорный: – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в приемный резервуар центральной канализационной насосной станции (КНС-1) с последующей откачкой сточных вод на очистные сооружения биологической очистки производительностью 200 м3/сут базового вахтового поселка. От Цеха подготовки газа и газового конденсата (ЦПГиГК): Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом по договору с предприятием ТОО «Темиржолсу-Мангистау»; (Подробнее в Приложении 3).

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 Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Отходы при эксплуатации – отходы предприятия от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 774,894

т/г (согласно проекту ПУО на 2025 г.) 2. Отходы при строительстве скважин, забуливании боковых стволов (ЗБС), углублении забоев скважин (УЗС), консервации и восстановления скважин (согласно проектам аналогам): №2 - рекомендуемый вариант: 1) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 3-х скважин (гл. 3500-3990м), всего отходов – 3543,6237 т/год/скв. Опасные отходы – 3541,2252 т; : в т.ч.: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (БШ) (т/скв./год) – 1962,8340; Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) (т/скв./год) – 1577,9340; Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (т/скв./год) – 0,4572; Неопасные отходы – 2,39850 т, в т.ч.: Черные металлы (металлолом) (т/скв./год) – 0,0045; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0045; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 2,3895. 2) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при забуливании 4-х боковых стволов (ЗБС) (гл. 3300-4000м), всего отходов – 702,9066 т/год/скв. Опасные отходы – 654,61 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 654,1120 ; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,0104; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2020; Отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,2856; Неопасные отходы – 24,34126 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0123; Отработанные шины (т/скв./год) – 0,1360; Металлолом (т/скв./год) – 24; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 0,1930. 3) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при углублении забоев 2-х скважин (УЗС) (гл. 3740-3760м), всего отходов – 230,6514 т/год/скв. 4) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при расконсервации и восстановлении 2-х скважин, всего отходов – 401,3534 т/год/скв. (Ориентировочные лимиты всех трех вариантов разработки подробнее представлены в Приложении 3.) Ориентировочные количества отходов на период строительства скважин, забуливании боковых стволов, углублении забоев скважин, консервации и восстановления скважин приняты согласно проектам аналогам, и являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. .

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) ТОО «Varro Operating Group» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Толкын ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «Varro Operating Group»..

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 Разработка месторождения Толкын по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Толкын, выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки, прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и подтверждена их технико-экономическая эффективность и согласно экономической оценке сделан выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):

Асылханов Жандос Бауыржанович

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



