

KZ28RYS00519496

05.01.2024 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.karimova@emg.kmger.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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Б.Жоламанов. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Б.Жоламанов. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой

проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В 2021г составлен «Анализ разработки месторождения Б.Жоламанов» (Протокол ЦКРР №20/17 от 24-25 ноября 2021г), в рамках которого ведется текущая разработка месторождения. К реализации был утвержден II вариант разработки, в рамках отчета были уточнены технологические показатели разработки на период 2021-2023гг. На базе пересчитанных запасов месторождения в 2015г ТОО НИИ «Каспиймунагаз» составлен и утвержден второй «Уточненный проект разработки...» по состоянию на 01.01

.2015г (Протокол Комитета геологии и недропользования РК №27-5-527-И от 15.03.2016г), являющийся действующим проектным документом также, как и выполненный в 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» проект «Анализ разработки...» по состоянию на 01.01.2021 (Протокол заседания ЦКРР МУ РК № 20/17 от 24-25.11.2021г). На основе новых геолого-промысловых дынных было уточнено геологическое строение месторождения Б. Жоламанов, выявлены новые нефтяные залежи на Юго-западном крыле (Ю-VII), на Юго-восточном крыле разбить горизонт Ю-IV-4 на пласты 1, 2, 3, 4 каждый со своим флюидальным контактом. На периферии Юго-восточного крыла из-за разности флюидального контакта горизонт Т-V был поделен на два пласта (Т-V-A и Т-V-B). Все вышеперечисленное явилось основной причиной для выполнения нового пересчета запасов. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2022г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Б. Жоламанов» по состоянию изученности на 01.01.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Б. Жоламанов географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в бассейне нижнего течения р. Сагиз. Административно находится на территории Кзылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Мукур, находящийся на расстоянии 10км. Районный центр Миялы расположен в 150км от месторождения, областной центр г. Атырау – в 230км. Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по железной дороге и автотрассе с асфальтовым покрытием Актобе-Атырау. В 25км от месторождения проходит нефтепровод Атырау– Орск, а непосредственно через месторождение проходит железная дорога Атырау – Октябрьск. Рельеф района равнинный, холмистый. В целом, поверхность слабо наклонена с востока на запад, в сторону Прикаспийской низменности. Абсолютные отметки рельефа колеблются от 20 до 110,9м. Гидросеть района развита слабо. Северную часть района в широтном направлении пересекает р. Сагиз, которая в летнее время пересыхает. Снабжение питьевой водой района осуществляется по водоводу из р. Урал, а вахтового поселка, расположенного на месторождении, автоцистернами. Район относится к зоне пустынных степей. Климат резкоконтинентальный. Лето жаркое, сухое. Зима морозная, малоснежная. Район , в основном, является сельскохозяйственным. Из крупных промышленных предприятий на территории района только одно – нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз» АО «Эмбаунайгаз». Электроснабжение осуществляется Атырауским управлением электрических сетей..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках « Проекта разработки...» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения оставшихся 20 добывающих скважин согласно АР-2021г, а также мероприятия по дополнительным дострелам, выводам из консервациям и переводам скважин на возвратный объект. Второй вариант основан на проектных решениях первого варианта с дополнительным вводом из бурения 2 горизонтальных скважин вместо 4 вертикальных. Таким образом, вариант предусматривает дополнительные дострелы, выводы из консервации и переводы скважин на возвратный объект, а также ввод из бурения 2 горизонтальных и 16 вертикальных скважин. Третий вариант (Рекомендуемый) предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения 1-ой горизонтальной и 1-ой вертикальной скважины, а также переводы скважин на возвратный объект и ГТМ по дополнительным дострелам, и выводам из консервации. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве скважин являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка; • Источник №0002, цементировочный агрегат; • Неорганизованные источники: •Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании скважин являются: Организованные источники: • Источник №0003, буровая установка; Неорганизованные источники: • Источник №6007, емкость для топлива; • Источник №6008, насос для перекачки нефти; • Источник №6009 добывающие скважины. В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 3 стационарных организованных источников загрязнения, 9 стационарных неорганизованных источников загрязнения. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения

являются: Организованные источники: • Источник №0004 Котел Бойлер Боран CRONUS КВА-233 ЛЖ/ГН; • Источник №0005 Котел Бойлер Боран CRONUS КВА-620 ЛЖ/ГН; • Источник №0006 Печь марка: ПТ-16/150М; • Источник №0007 Печь марка: ПТ-16/150М; • Источник №0008-0010 Резервуары РВС V-1000м³; • Источник №0011 АЗС Бензин V-20м³ рукав ТРК; • Источник №0012 АЗС ДТ-V-26 м³ рукав ТРК; • Источник №0013 АЗС масло моторное V-1,8 м³; • Источник №0014 Дизельная электростанция (ДЭС) марка: SCANI 250кВт; • Источник №0015 Дизельная электростанция (ДЭС) марка: AKSA APD 200 кВт; • Источник №0016 Передвижной сварочный агрегат марка: АДД-4004 100кВт; • Источник №0017 Хим лаборатория; • Источник №0018 Пункт налива нефти; • Источник №0019 Факельная установка; • Источник №6010-6011 Сварочный трансформатор ТДМ-502; • Источник №6012 Пост газорезки; • Источник №6013 Сварочный пост ВД 306; • Источник 6014-6053 Скважины; • Источник № 6054-6092 Дренажная емкость от скважин; • Источник №6093-6098 ГЗУ; • Источник №6099-6104 Дренажная емкость от ГЗУ; • Источник №6105-6106 Нефтегазосепаратор 1-1,6-1600-2 НГС-1-1,6-2000; • Источник №6107-6114 Насосы для нефти НБ-125 -2 шт., НБ-50 - 3 шт, ЦНС-3 шт; • Источник №6115 Отстойник ОБН-3000; • Источник №6116-6122 Дренажная емкость; • Источник №6123 Узел учета нефти; • Источник №6124 Конденсатосборник; • Источник №6125 Газосепараторы ГС; • Источник №6126 ГРПШ.

В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 16 стационарных организованных источников загрязнения, 118 стационарных неорганизованных источников загрязнения.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В систему сбора, транспорта и подготовки скважинной продукции месторождения Б. Жоламанов входят сборный пункт СП-4 и пункт подготовки нефти (ППН) Б. Жоламанов, а также групповые замерные установки. Описание технологического процесса сбора скважинной продукции на СП -4 Нефтегазовая эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на автоматические групповые замерные установки марки ГЗУ-1 «СИ-40-14-400», ГЗУ-2 «АМ 40-8-120», ГЗУ-3 «АМ 40-8-120», ГЗУ-4 «ММ 40-14-400», ГЗУ-5 «АМ 40-14-60», ГЗУ-6 Б-40-14-500. На автоматических групповых замерных установках производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. После замера дебита скважин по жидкости с ГЗУ №4, №5, №6 газожидкостная смесь собирается на сборном пункте нефти в сборные емкости №1, №2 V-50 м³. Уровень жидкости в емкости №1 поддерживается автоматически при помощи уровнемера ПНП-0,99, который отрегулирован на насосы НБ -50 №1, №2. Емкость №2 является резервной. Емкости соединены между собой перепускной линией. Со сборной емкости №1 и №2 пластовая жидкость подается на прием насоса НБ-50 №1, №2 (1 – насос «рабочий», 1 насос «резервный») и откачивается через счетчик «KROHNE» Ø 80 мм. Счетчик служит для объемного измерения расхода перекачиваемой жидкости.

Пластовая жидкость транспортируется по нефтяному коллектору Ø 159мм в резервуар №3 на ППН Б. Жоламанов для подготовки и получения товарной нефти 1 группы по СТ РК 1347-2005. Продукция скважин среднеюрского горизонта месторождения Б.Жоламанов по внутривнепромисловой системе сбора и транспортирования нефти от однострунной лучевой системы поступает на 3 групповые замерные установки типа ГЗУ-1 «СИ-40-14-400», ГЗУ-2 «АМ 40-8-120», ГЗУ-3 «АМ 40-8-120. На групповых замерных установках скважины подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита жидкости. С АГЗУ №4, №5, №6 газожидкостная смесь собирается на обустроенном сборном пункте №4 в буферную емкость №1 V-50м³, откуда через переточный уровень газожидкостная смесь поступает в емкость №2 V-50м³, откуда по мере наполнения откачивается с помощью насосов НБ-50 №1, №2 через узел учета по трубопроводу Ø159мм на установку подготовки нефти в нефтегазосепаратор I-ступени НГС-1-1,6-1600-2. Из АГЗУ №3 газожидкостная смесь также поступает на установку подготовки нефти в нефтегазосепаратор I-ступени НГС-1-1,6-1600-2. Газожидкостная смесь из АГЗУ №1, №2 с нижнего триасового горизонта поступает на установку подготовки нефти в нефтегазосепаратор на I-ступени НГС-1-1,6-1600-2. В нефтегазосепараторе НГС-I происходит разгазирование нефтяной продукции. Отделившийся на первой ступени сепарации от нефти попутный газ по газопроводу подается в газосепаратор №1 ГС-1-2,5-600-1. С газосепаратора ГС-1-2,5-600-1 газ направляется в конденсатосборники, откуда используется в качестве топлива на подогрев нефти в подогревателях ПТ и отопления соц. бытовых объектов. Отсепарированная нефть, скопившаяся в нижней секции сбора жидкости сепаратора НГС-1 через печи подогрева ПТ-16/150М №3, с температурой 35-40 °С и направляется в отстойник ОБН-3000. С ОБН-3000 потоки нефти разных горизонтов поступают на вторую ступень сепарации НГС-II (КСУ) для полного отделения газа от нефти (дегазация). Поток нефтяной жидкости поступает в резервуар №3 V=1000м³, откуда по перетоку заполняет резервуар РВС №2 V=1000м³. Далее идет процесс повторной деэмульсации. Попутно -добываемая вода с ОБН-3000 и с резервуара РВС-1000м³ №3 сбрасывается на резервуар РВС-1000м³ №4, откуда откачивается с помощью КНС №1 (насосы НБ - 125, 9МГР – «1 насос рабочий, 1 – насос резервный»)

по мере необходимости и в КНС №2 (насосы НБ - 125, 9МГР – «1 насос рабочий, 1 – насос резервный»), насос ГНК-100 (1 насос) через расходомер воды в систему ППД и полигон утилизации попутно добываемой воды. С резервуара РВС №2 с помощью насосов ЦНС 38/154, ЦНС 60/132, нефтяная эмульсия откачивается через печи ПТ16/150 №1, №2 с подогревом до температуры 55-60°С в РВС №1. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы 2024-2096гг..

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
Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 20 вертикальных скважин - 2008,8 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины №202 - 124,14 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины №221 - 122,88 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2024-2026гг) месторождения Б.Жоламанов - 6576,0 м³/цикл.;

объемов потребления воды На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 20 вертикальных скважин - 2008,8 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины №202 - 124,14 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины №221 - 122,88 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2024-2026гг) месторождения Б.Жоламанов - 6576,0 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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.;

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 проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение – Дизельгенератор ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Перечень вредных веществ при строительстве 20 вертикальных скважин: Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с, 0,03146 т/г; Марганец и его соединения 0,00115 г/с, 0,00332 т/г; Азота (IV) диоксид 1,942433333333 г/с, 20,0748 т/г; Азот (II) оксид 2,525163333333 г/с, 26,09724 т/г; Углерод (Сажа) 0,32373888889 г/с, 3,3458 т/г; Сера диоксид 0,64747777778 г/с, 6,6916 т/г; Сероводород 0,0000362 г/с, 0,000102 т/г; Углерод оксид 1,61869444444 г/с, 16,729 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,01429 г/с, 0,1276 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,07769733333 г/с, 0,802992 т/г; Формальдегид 0,07769733333 г/с, 0,802992 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,78997333333 г/с, 8,06392 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,444081 г/с, 2,3056 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00028 г/с, 0,00082 т/г. ВСЕГО: 8,473632978 г/с, 85,077246 т/г. Перечень вредных веществ при строительстве горизонтальной скважины №202: Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с, 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 0,00115 г/с, 0,000166 т/г; Азота (IV) диоксид 2,2435999 г/с, 3,2541 т/г; Азот (II) оксид 2,91667999 г/с, 4,23033 т/г; Углерод (Сажа) 0,37393333 г/с, 0,54235 т/г; Сера диоксид 0,74786666 г/с, 1,0847 т/г; Сероводород 0,0000362 г/с, 0,0000051 т/г; Углерод оксид 1,8696666 г/с, 2,71175 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,01429 г/с, 0,00638 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,08974399 г/с, 0,130164 т/г; Формальдегид 0,08974399 г/с, 0,130164 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,9104399 г/с, 1,30344 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,444081 г/с, 0,11528 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00028 г/с, 0,000041 т/г. В С Е Г О : 9,712431867 г/с, 13,510443 т/г. Перечень вредных веществ при строительстве горизонтальной скважины №221: Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с, 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 0,00115 г/с, 0,000166 т/г; Азота (IV) диоксид 2,2435999 г/с, 3,2097 т/г; Азот (II) оксид 2,91667999 г/с, 4,17261 т/г; Углерод (Сажа) 0,37393334 г/с, 0,53495 т/г; Сера диоксид 0,74786 г/с, 1,0699 т/г; Сероводород 0,0000362 г/с, 0,0000051 т/г; Углерод оксид 1,86966 г/с, 2,67475 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,01429 г/с, 0,00638 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,08974399 г/с, 0,128388 т/г; Формальдегид 0,089743999 г/с, 0,128388 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0,9104399 г/с, 1,28568 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,444081 г/с, 0,11528 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00028 г/с, 0,000041 т/г. ВСЕГО: 9,712431867 г/с, 13,327811 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г - 6,9425223 г/с, 41,564794 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2025г - 6,8913388 г/с, 41,855769 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения

за 2026г - 6,8948788 г/с, 41,981265 т/г..

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Объем отходов при строительстве 20 вертикальных скважин – 3478,799 т. Буровой шлам 2013,925т. Отработанный буровой раствор 1451,797т. Промасленная ветошь 2,252т. Отработанные аккумуляторы 0,0026т. Металлолом 0,004т. Отработанные масла 8,04т. Огарки сварочных электродов 0,03т. Коммунальные отходы 2,752т. Объем отходов при строительстве горизонтальной скважины №202 – 150,388 т. Буровой шлам 80,151 т. Отработанный буровой раствор 69,348 т. Промасленная ветошь 0,113 т. Отработанные аккумуляторы 0,0001 т. Металлолом 0,0002 т. Отработанные масла 0,605 т. Огарки сварочных электродов 0,002 т. Коммунальные отходы 0,170 т. Объем отходов при строительстве горизонтальной скважины №221 – 147,959т. Буровой шлам 78,061 т. Отработанный буровой раствор 69,018 т. Промасленная ветошь 0,113 т. Отработанные аккумуляторы 0,0001 т. Металлолом 0,0002 т. Отработанные масла 0,5969 т. Огарки сварочных электродов 0,002 т. Коммунальные отходы 0,1683 т. Объем отходов при эксплуатации месторождения Б.Жоламанов за 2024-2026гг - 7,1029 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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. .

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) АО «Эмбаунайгаз» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом

показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства 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 отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

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 рамках «Проекта разработки...» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения оставшихся 20 добывающих скважин согласно АР-2021г, а также мероприятия по дополнительным дострелам, выводам из консервации и переводам скважин на возвратный объект. Второй вариант основан на проектных решениях первого варианта с дополнительным вводом из бурения 2 горизонтальных скважин вместо 4 вертикальных. Таким образом, вариант предусматривает дополнительные дострелы, выводы из консервации и переводы скважин на возвратный объект, а также ввод из бурения 2 горизонтальных и 16 вертикальных скважин. Третий вариант (Рекомендуемый) предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки с вводом из бурения 1-ой горизонтальной и 1-ой вертикальной скважины, а также переводы скважин на возвратный объект и ГТМ по дополнительным дострелам, и выводам из консервации. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

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):

Амирова А.

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



