

KZ46RYS00468344

28.10.2023 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 "Эмбаунайгаз", 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 Котыртас Северный. 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) В 2021г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Анализ разработки участка Котыртас Северный месторождения Кенбай» утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №20/15 от 24-25.11.2021г). В рамках которого был проведен анализ системы ППД и, в связи с низкой приемистостью нагнетательных скважин, было вынесено решение отказаться от дальнейшей реализации системы поддержания пластового давления. Также по причине нерентабельности было принято решение отменить бурение новых добывающих скважин и выполнить пересчет извлекаемых запасов месторождения (Протокол ЦКРР 20/15 от 24-25 ноября 2021г). В 2022г был утвержден «Пересчет извлекаемых запасов нефти, растворенного в нефти газа, свободного газа и газа газовых шапок участка Котыртас Северный месторождения Кенбай Атырауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 02.01.2022 г». В целом по месторождению подсчитанные извлекаемые запасы нефти промышленной категории В+С1 уменьшились на 621,7 тыс.т (-42%) и составили 852,3 тыс.т. (Протокол ГКЗ РК №2553-23-У от 23.05.2023г). Настоящий проект составлен на 01.01.2023г Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках договора №495-113/150/2020АТ от 14.08.2020г с АО «Эмбаунайгаз», согласно Техническому заданию недропользователя и в соответствии требованиями «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра

энергетики РК от 24.08.2018г). Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении участка Котырмас Северный месторождения Кенбай. Проект составлен в связи с завершением утвержденных технологических показателей разработки АР-2021г согласно рекомендациям ЦКРР (Протокол №4/11 от 24.09.2021г) о необходимости составления нового 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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Котырмас Северный месторождения Кенбай, расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в междуречье Сагиз-Эмба и приурочено к Сагизской зоне локальных поднятий по надсолевому комплексу. По нефтегазогеологическому районированию месторождение относится к Сагизской зоне нефтегазоаккумуляции. В административном отношении месторождение входит в состав Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жамансор и Мукур, расположенные к северо-западу на расстоянии соответственно 17 и 50 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 240м. Климат района резко континентальный с большими колебаниями суточных и сезонных температур. Зима холодная, малоснежная, температура достигает в январе-феврале до -35 -40 оС мороза, лето жаркое и сухое с максимальной температурой до +30 +40 оС. В летнее время преобладают ветры северо-западного направления, а зимой северо-восточного от 5 до 15 м/сек. Среднегодовое количество атмосферных осадков колеблется от 170 до 200 мм в год. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную лицензию серии МГ № 88 (нефть) от 08.02.1995г на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья и единый Контракт с компетентным органом правительства РК на проведение разведки и добычи углеводородов №37 от 16.01.1996г. В соответствии с Дополнением №5 к Контракту №37 от 16.01.1996 года срок действия Контракта продлен до 16.01.2041 года включительно. Дополнительного отвода земель не требуется. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается 3 варианта разработки. Предварительные валовые выбросы при намечаемой деятельности рассчитаны на максимальный объем и имеют источники. Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. 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 ZJ-20; • Источник №0002, цементирующая установка; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-20; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007 добычающие скважины. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются Организованные источники: •Источник №0001-0004 Печь подогрева ПТ 16/150. • Источник №0005 – Печь подогрева ПТ 16/150 для подогрева ПДН ; • Источник №0006 – Печь подогрева ПТ 16/150 для подогрева ПВ; •Источник №0007 GA-35KN "Navien"; • Источник №0008 Факельная установка ; • Источник №0009 Водогрейная установка; • Источник № 0010 -0011 Буферная емкость; • Источник № 0012-0016 Резервуары РВС; • Источник № 0017- Дизельная электростанция АД 100 • Источник № 0019-0020 Емкость РГС Неорганизованные источники: • Источник №6001-6002 Нефтегазосепаратор •Источник №6003 Газосепаратор; • Источник №6004-6007 Насосы для нефти • Источник №6008-6009 Отстойник ОБН •Источник №6010-6011 Отстойник ОГ-200/С • Источник №6012-6017 Дренажная емкость • Источник №6018-6019 Трехфазный сепаратор ТФС-1/1,2 • Источник № 6020 Конденсатосборник • Источник № 6021 Узел учета нефти • Источник № 6022 Отделитель ОПГ -100 •Источник № 6023 -6056 Скважины • Источник № 6057-6090 Дренажная емкость от скважин • Источник № 6091-6094 ГЗУ • Источник № 6095-6098 Дренажная емкость от ГЗУ

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Нефтегазовая эмульсия с участка Котыртас Северный поступает на ЦППН Кенбай на НГС-I по коллектору Ø 219 мм. Отделившийся на I-ступени сепарации от нефти попутный газ по газопроводу Ø114 мм подается в газосепаратор №1 ГС-1-2,5-600-1. Далее попутный газ после ГС через конденсатосборник направляется на СП В.Молдабек и используется в качестве топлива в печах подогрева. Отсепарированная нефть, скопившаяся в нижней секции сбора жидкости нефтегазосепаратора, поступает на вход ОБН-3000 №2, где производится сброс скопившегося попутно-пластовой воды на буферные емкости БЕ-50м3 №1, 2 для дальнейшей откачки на РВС №1 и №2 V-1000 м3 участка ППД Молдабек Восточный. Далее обезвоженная нефть с ОБН-3000 №2 с низкой обводненностью поступает на вход НГС-II для полного отделения газа от нефти (дегазация). После НГС-II, отделившаяся от газа нефть поступает на РВС-2000 м3 №6, где происходит процесс обессоливания. Далее нефть по мере наполнения по переточной линии (350-360см), для процесса повторной деэмульсации и с добавлением химического реагента марки «Недра-1» поступает на вход печи подогрева ПТ-16/150М №3, где подогревается до температуры 40-50°C и далее с помощью насосов ЦНС-60/66 №1,2 (1 рабочий, 1 резервный) откачивается на СП В.Молдабек. В СП также поступает скважинная продукция участка Молдабек Восточный. Продукция со сборного пункта Молдабек Восточный с остаточным содержанием воды до 5%, хлористых солей 600-1200 мг/л, температурой 30-35°C по нефтяному коллектору Ø 219, откачивается на ЦППН Кенбай и поступает на вход печи подогрева ПТ 16/150 №1,2. Подогретая нефть до температуры 45-50°C по нефтяному коллектору Ø159мм поступает в параллельные трехфазные сепараторы ТФС №1, №2. Отделившаяся нефть по нефтяному коллектору Ø150 через печи подогрева ПТ 16/150 №4 направляется в отстойник ОБН-3000 №1. Далее направляется в отстойники ОГ-200 №1, №2. С реагентного блока БР-2,5 №2 при необходимости дозируется деэмульгатор марки «Недра-1». Промывочная вода в отстойники ОГ-200 №1, №2 поступает через водяной смеситель, установленный на входе ОГ-200. Нефтяная эмульсия с отстойников ОГ-200 №1, №2 по коллектору Ø 159мм через водяную подушку, состоящая из воды водозаборных скважин объемом 10% от общего взлива, заполняет резервуар №1 V-2000 м3. По результатам анализов лаборатории при повышении соленности выше 4° Ве промывочная вода сбрасывается в дренажные емкости для промстоков. В резервуар V-2000 №1 закачивается новая партия промывочной воды плотностью 1,003 г/см2. Вода на ступень обессоливания забирается с водозаборных скважин участка Котыртас Северный в водяной резервуар V-400 м3. Подогрев промывочной воды производится на подогревателе ПТ 16/150 №6 и через насосы типа ЦНС 60/66 №1,2 по водяному коллектору Ø 100 мм нагретая промывочная вода поступает в РВС-2000 №1. Нефть с РВС-2000 №1 по переточной линии поступает в один из товарных резервуаров №2, №3, №4, №5 V-2000 м3. С технологических, товарных резервуаров с интервалом 2 часа отбираются пробы нефти на аналитический контроль. При достижении содержания хлористых солей в нефти до 100 мг/дм3 нефть из товарных резервуаров откачивается центробежными насосами ЦНС-300/120 №1,2 на НПС-3 в товарные резервуары №4, №5 V-5000 м3, откуда товарная нефть сдается в систему АО «КазТрансОйл» в соответствии с СТ РК 1347-2005. Отделившаяся попутная пластовая вода с ТФС №1, №2, ОБН-3000 №1, №2, ОГ-200 №1, №2, РВС-1 по водяной линии поступает в буферные емкости БЕ-50 №1, №2, откуда водяными насосами ЦНС 60-66 №1,2 откачивается на РВС №1 и №2 V -1000 м3 участка ППД Восточный Молдабек..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно Проекта разработки период промышленной разработки предусматривает сроки с 2023 по 2036гг. Рассмотренные скважины будут пробурены в период 2024-2025гг. Продолжительность цикла строительство добывающих №131,105,138 и оценочных №148,149 скважин проектной глубиной 1300м: Подготовительные работы к бурению – 2 сут; Бурение и крепление скважины – 21,0 сут: в том числе бурение – 13,5сут, крепление-7,5 сут; Испытание – 6,7 сут; Строительно-монтажные работы – 5 Полная продолжительность цикла строительства скважины – 34,7 Продолжительность цикла строительство горизонтальной скважины №145: Подготовительные работы к бурению – 2 сут; Бурение и крепление скважины – 39,30 сут: в том числе бурение – 30,83сут, крепление-8,47 сут; Испытание – 5,6 сут; Строительно-монтажные работы – 5 Полная продолжительность цикла строительства скважины – 51,9.

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 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 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. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин №131, 105, 138, оценочных скважин №148,149: Водопотребление-780,75м³/скв/цикл, Водоотведение - 780,75м³/скв/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины №145: Водопотребление - 233,55м³/скв/цикл, Водоотведение- 233,55м³/скв/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) месторождения Котырмас Северный -4932,0м³/цикл ;

объемов потребления воды 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.;

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.;

6) 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) Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин №№131, 105, 138 и оцночных скважин №148,149 с проектной глубиной 1300м 0123 Железо (II, III) оксиды - Класс опасности 3; 0,0078 г/с; 0,00157 т/год, 0143 Марганец и его соединения - Класс опасности 2; 0,00082 г/с; 0,00017 т/год, 0301 Азота (IV) диоксид - Класс опасности 2,3; 9586666666г/с; 5,24406т/год, 0304Азот (II) оксид - Класс опасности 3,5; 1462666666г/с; 6,817278т/год, 0328 Углерод - Класс опасности 3; 0,6597777777 г/с; 0,87401 т/год, 0330 Сера диоксид - Класс опасности 3; 1,3195575555 г/с; 1,748021 т/год, 0333 Сероводород- Класс опасности 2; 0,000036 г/с; 0,000005 т/год, 0337 Углерод оксид - Класс опасности 4; 3,2988888888 г/с; 4,37005 т/год, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0,0145 г/с; 0,00835 т/год, 1301Проп-2-ен-1-аль - Класс опасности 2; 0,1583466666 г/с; 0,209762 т/год, 1325 Формальдегид - Класс опасности 2; 0,1583466666 г/с; 0,209762 т/год, 2754 Алканы C12-19 - Класс опасности 4; 1,5965066666 г/с; 2,099574 т/год, 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - Класс опасности 3; 0,444111 г/с; 0,08954 т/год, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - Класс опасности 3; 0,0002 г/с; 0,00004 т/год, Всего выбросов при строительстве 1 скважины - 16,76382456 г/с; 21,672193 т/год; при строительстве 5 скважин - 16,76382456 г/с ; 108,361 т/год Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве горизонтальной скважины №145 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)- Класс опасности - 3; 0,01092г/с; 0,00157т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - Класс опасности - 2; 0,00115г/с; 0,00017т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - Класс опасности - 2; 1,6990833333г/с; 10,06176т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - Класс опасности - 3; 2,2088083333г/с; 13,080288т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - Класс опасности - 3; 0,2831805555г/с; 1,67696т/год; 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - Класс опасности - 3; 0,5663625111г/с; 3,3539207т/год; 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) - Класс опасности - 2; 0,000036г/с; 0,000008т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - Класс опасности - 4; 1,4159027777г/с; 8,3848т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - Класс опасности - 0,014259г/с; 0,0068736т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) -Класс опасности - 2; 0,0679633333г/с; 0,4024704т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) - Класс опасности - 2; 0,0679633333г/с; 0,4024704т/год; 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - Класс опасности -4; 0,6926733333г/с; 4,027724т/год; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - Класс опасности -3; 0,444111г/с; 0,08954т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - Класс опасности - 3; 0,00028г/с; 0,00004т/год; Всего выбросов при строительстве скважины №145 - 7,472693511 г/с; 41,488595 т/год; Ниже представлены сводные таблицы при эксплуатации месторождения Котыртас Северный на 3 года Ожидаемые выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г 0301Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Класс опасности - 2; 0,0716116666г/с; 1,45118т/год; 0304Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)Класс опасности - 3; 0,0717431666г/с; 1,4638т/год; 0328Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)Класс опасности - 3; 0,0123786111г/с; 0,18209т/год; 0330Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Класс пасности - 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 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. Количественный и качественный состав отходов при строительстве веритикальных скважин №131, 105, 138 и оценочных скважин №148, 149 с проектной глубиной 1300м Опасные отходы наименование отходов Буровой шлам - 142,3986572 тонн/год; Отработанный буровой раствор - 183,4584389 тонн/год; Промасленные отходы (ветошь)- 0,1126 тонн/год; Отработанные аккумуляторы - 0,000025 тонн/год ; Не опасные отходы наименование отходов Металлолом - 0,0015 тонн/год; Отработанные масла - 0,97208064 тонн/год; Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год; Коммунальные отходы - 0,214 тонн/год; Всего объема накопленных отходов при строительстве 1 скважины - 327,159 тонн/год, при строительстве 5 скважин - 1635,794 тонн/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальной скважин №145 Опасные отходы наименование отходов Буровой шлам - 142,3986572тонн/год; Отработанный буровой раствор - 183,4584389тонн/год; Промасленные отходы (ветошь) - 0,1126тонн/год; Отработанные аккумуляторы - 0,000025тонн/год; Не опасные отходы наименование отходов Металлолом - 0,0015тонн/год; Отработанные масла - 0,97208064тонн/год; Огарки сварочных электродов - 0,0015тонн/год; Коммунальные отходы - 1,280тонн/год; Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Котырмас Северный за 2023-2025гг Вид отхода Опасные отходы Промасленная ветошь - 2023г - 0,1126 т/г; 2024г - 0,1126 т/г;2025г -0,1126 т/г; Не опасные отходы Отработанные аккумуляторы - 2023г - 0,000025 т/г;2024г - 0,000025 т/г;2025г -0,000025 т/г; Не опасные отходы Металлолом - 2023г - 0,0002 т/г;2024г - 0,0002 т/г;2025г -0,0002 т/г; Не опасные отходы Огарки сварочных электродов - 2023г - 0,0015 т/г;2024г -0,0015 т/г;2025г -0,0015 т/г; Не опасные отходы Коммунальные отходы - 2023г - 2,25 т/г;2024г - 2,25 т/г;2025г -2,25 т/г; Всего объема накопленных отходов при эксплуатации на 2023г - 2,3643т/г; 2024г -2,3643т/г; 2025г -2,3643т/г 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 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня

ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 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 «средняя» последствия воздействия испытываются, но оценки воздействия варьируются от допустимых условий до более низких порогов воздействия..

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). Согласно проекту разработки рассматривается три варианта разработки месторождения Котыртас Северный. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов с целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрено 3 варианта разработки. Первый вариант (рекомендуемый). Учитывая, что работа с переходящим фондом скважин позволяет поддерживать стабильные отборы нефти на протяжении длительного времени, в рамках первого варианта предусматривается проведение 12 переводов скважин между объектами и 19 дополнительных прострелов. Кроме того, предусматривается проведение ГРП по 6 скважинам. Программа проведения ГТМ по 1,2,3 варианту разработки. Второй вариант. Дополнительно к первому варианту предусматривает уплотнение существующей сетки скважин с целью более полного охвата залежей добывающими скважинами путем бурения 3 скважин на II объект.

Преприказ (документ, подтверждающий допущение к работе на данном объекте) предусматривает применение новой технологии для данного участка месторождения, а именно бурение горизонтальной скважины на II объект. .

- 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)



