

KZ36RYS00385007

10.05.2023 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 Западная Прорва. 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 2023г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» был выполнен отчет «Анализ разработки месторождения Западная Прорва» с уточнением технологических показателей разработки на 2023-2024гг. Целью составления отчета является разработка программы исследовательских работ газовых залежей (Ю-I, Ю-III-2, Ю-IV-1 и Ю-IV-2) месторождения для последующего получения разрешения на сжигание газа при их испытании. Согласно рекомендации ЦКРР (Протокол №20/19 от 24-25.11.2021г), в 2022г было начато составление «Пересчета запасов...» и утвердили в 1 квартале 2023г. Подсчитанные геологические/извлекаемые запасы нефти по промышленным категории В+С1 составили 31533/11670 тыс. т. Геологические запасы увеличились на +1819 тыс.т. (+6,1%), извлекаемые запасы уменьшились на -658 тыс.т. (-5%). По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составили 1186/152 тыс. т. и уменьшились на -195/-29 тыс. т. (-14,1/-16%), а в сумме по категориям В+С1+С2 запасы составили 32719/11822 тыс.т. Геологические/извлекаемые запасы растворенного в нефти газа по категории В+С1 составили 6102/2246 млн. м3 и уменьшились на -208/-277 млн. м3 (-3,3/-11%), запасы категории С2 составили 231/29 млн. м3 и уменьшились на -72/-11 млн. м3 (-23,8/-26%), а в сумме по категориям В+С1+С2 составили 6333/2275 млн. м3 и уменьшились на -280/-288 млн. м3 (-4,2/-11%). Проект выполнен институтом Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг», в рамках заказ-наряда №2 от 25.12.2020 к договору №495-113/150/2020АТ от 14.

08.2020г. с АО «Эмбаунайгаз» согласно Техническому заданию Заказчика, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 года №239 и «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений».; 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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Западная Прорва географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря. По административному делению площадь месторождения входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим крупным населенным пунктом является районный центр город Кульсары, находящийся в 105км к северо-востоку. Областной центр – город Атырау расположен на расстоянии 215км к западу (рис.2.1). Связь месторождения с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г. Атырау по асфальтированной трассе Актау – Атырау. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются С. Нуржанов, Актобе, Досмухамбетовское. В орографическом отношении территория месторождения представляет собой полупустынную равнину, покрытую рыхлыми, вязкими наносами. До 1930г. местность была покрыта морем. В настоящее время при сильном западном ветре море так же покрывает часть площади. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 22м до минус 24м ниже уровня Балтийского моря. Растительность скудная, представлена солончаковой и злаково-полынной ассоциацией, характерной для полупустынь. Распространены верблюжья колючка, полынь, местами растет камыш. Животный мир типичный для зон полупустынь, в основном, представлен грызунами. Климат района резко континентальный. Лето жаркое, зима морозная, малоснежная. Температура летом колеблется в пределах плюс 38 - 42° С, а зимой достигает до минус 42°С. Преобладающее направление ветров в течение года юго-восточное. Основное количество осадков выпадает в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков составляет около 200 мм. Гидрографическая сеть и источники пресной воды отсутствуют. Снабжение питьевой водой осуществляется из водовода Астрахань – Мангышлак. Очистные сооружения по подготовке воды расположены в районном центре города Кульсары. Электроснабжение населенных пунктов Жылыойского района осуществляется Атыраускими областными и Кульсаринскими районными электрическими сетями. В экономическом плане район благоприятный, с развитой инфраструктурой. По территории района проходят действующие нефтепроводы, газопровод и водовод к северо-востоку от месторождения: -магистральный газопровод Средняя Азия-Центр в 80км, -нефтепровод Тенгиз-Кульсары-Атырау-Новороссийск, -нефтепровод Узень-Кульсары-Атырау-Самара, - водовод Астрахань-Мангышлак в 25км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом анализа текущего состояния разработки, фактической реализации проектного документа, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 3 варианта разработки. I вариант (рекомендуемый) Вариант предусматривает продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из наблюдательного фонда по скважине №87 и ввод из бурения 8 новых добывающих скважин, из них 7 скважин являются горизонтальными. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. А также предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами в количестве 15 скважин. Также, предусматривается ввод из бурения 5 резервных скважин (№№482, 483, 484, 485 и 486). II вариант Основан на проектных решениях первого варианта разработки и вместо 7 горизонтальных скважин предлагается бурения 15 вертикальных скважин. Таким образом, во 2 варианте предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из бурения 16 вертикальных добывающих скважин, проведение ГТМ по переводу 15 скважин между объектами. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. А также, по 1 скважине (№87) предусматривается ввод из наблюдательного фонда. III вариант Составлен на базе второго варианта. В варианте предусматриваются все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в вводе из бурения еще 4 новых (№№470, 477, 478 и 479) дополнительных вертикальных

добывающих скважин, в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Таким образом, в 3 варианте предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из бурения 16 вертикальных добывающих скважин, проведение ГТМ по переводу 16 скважин между объектами. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. А также, по 1 скважине (№87) предусматривается ввод из наблюдательного фонда. При реализации данного проекта по первому рекомендуемому варианту предусматривает расконсервацию 19 ранее пробуренных скважин, бурение 8 новых добывающих скважин (из них 1 скв. вертикальная, 7 скв. горизонтальные), а также зарезка бокового ствола 3 скважин, 5 резервных скважин. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Западная Прорва по всем вариантам разработки происходит одинаково. Дополнительные данные представлены в ЗНД, 5 раздел..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. Действующим проектным документом разработки месторождения Западная Прорва предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. Подготовка нефти месторождения Западная Прорва осуществляется на ЦППН «Прорва». Сырьем для технологических сооружений ЦППН Прорва является продукция скважин месторождений Карасор Западный, Западная Прорва, С. Нуржанов, Актобе, Ж. Досмухамбетовское. Продукция месторождения Западная Прорва и С Нуржанов «Западное поле» ГЗУ №1, 7, 8, 9 поступает по нефтяному коллектору Ø325 на НГС №3 с объемом V=80 м³. На нефтяном коллекторе установлен фильтр, который улавливает механические примеси в поступающем потоке скважинной продукции и трехфазный расходомер, предназначенный для замера продукции по нефти, газу и воде. На входе в нефтегазовые сепараторы НГС №3 дозируется деэмульгатор «Недра-1» с удельным расходом 75-100 г/т с блока дозировки химического реагента БР-2,5 №1. Далее в нефтегазовых сепараторах происходит отделение попутного нефтяного газа от жидкости. Отделившиеся жидкость из нефтегазовых сепараторов поступают на установки предварительного сброса воды. От НГС №2 и №3 нефтяная эмульсия поступает на УПС№2, 3, 4, 5, 6. Попутный нефтяной газ направляется на ГС №2. Также от НГС №2, 3 предусмотрен дополнительный трубопровод, который при аварийных случаях направляет поток газа на факельную установку. На УПС происходит отделение пластовой воды и попутного нефтяного газа от нефти. Попутный нефтяной газ от УПС №1, 2, 3, 4, 5, 6 направляется на ГС №3. В газосепараторах происходит отделение сырого газа от капельных жидкостей. Отделившиеся сырой газ направляется на УКПГ для дальнейшей переработки. Отделившиеся пластовая вода направляется на РВС №1 V=5000 м³. С РВС №1 отстоявшаяся вода насосами ЦНС 180/85 №7, №8, №9 – 1 насос «рабочий», 2 насоса «резервные» или ЦНСн 300-120 №1, №2, №3 - 1 насос «рабочий», 2 насоса «резервные» откачивается по водяному коллектору Ø200 СВТ, протяженностью 5 км. с P= 4,2-4,7 кгс/см² на НС УППВ месторождения С. Нуржанов, где через ВРП №1, 2 закачивается в поглощающие скважины. Частично обезвоженная нефть из РВС №1 через линии перетоков на уровне 8, 9 метров самотеком поступает в сырьевые резервуары РВС №2, №3 или РВС №6. С РВС №1 нефтяная эмульсия поступает в КСУ, где происходит окончательная дегазация нефти, далее нефть через узел контроля задвижек поступает на сырьевой РВС №6 V=5000 м³. Отделившиеся попутный газ от КСУ №1, 2, 3 направляется на ГС №3. Также от КСУ №1, 2, 3 предусмотрен дополнительный трубопровод, который направляет поток газа на факельную установку. Сырую нефть с РВС №6 с помощью технологических насосов ЦНС 300-120 №4, 5, 6 (1-рабочий, 2-резервные) с давлением P-8,2-8,6 кгс/см² либо насосами ЦНС 300-240 №4, 5, 6 направляются на прием печи подогрева ПТБ-10/64 (1-рабочий, 2-резервные). На входе в технологические насосы дозируется деэмульгатор марки «Недра-1» с удельным расходом 45-70 г/т с блока дозировки химического реагента БР-2,5 №2. В качестве топлива на печах подогрева используют товарный газ поступающей с давлением P-6,0-6,2 кгс/см² от УКПГ. Газ проходит через ГРП и поступает на печи подогрева с P_{раб}=1,2-1,5 кгс/см². На печах подогрева нефть подогревается до 70-75°С и с давлением P-6,0-6,2 кгс/см² на прием в горизонтальные отстойники ОГ-200 №2, №3, №4 и ЭДГ №5, №6. С печи подогрева нагретая нефтяная эмульсия поступает в параллельно (последовательно) соединенные отстойники электродегидраторы ЭГД №5 и №6 для окончательного отделения пластовой воды, далее нефтяная эмульсия параллельно подается в отстойник №2 и последовательно в ОГ-200 №3 и №4. Рабочее давление на отстойниках P_{раб}=0,4-0,7 кгс/см²..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало

реализации работы 2023-2066гг.

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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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.;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации 19 скважин - 356,25 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 вертикальной скважины - 266,4 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 7 горизонтальных скважин - 2787,75 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве зарезке бокового ствола 3 скважин - 285,03 м³/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) месторождения Западная Прорва - 6570 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). По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Западная Прорва стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации 19 скважин: Железо оксиды - 0,01092 г/с, 0,02983 т/г; Марганец и его соединения - 0,00115 г/с, 0,00323 т/г; Азота диоксид - 0,9058 г/с, 9,6691 т/г; Азот оксид - 1,1777 г/с, 12,578 т/г; Углерод - 0,1511 г/с, 1,61215 т/г; Сера диоксид - 0,302г/с, 3,2243 т/г; Сероводород - 0,000018 г/с, 0,000038 т/г; Углерод оксид - 0,7554 г/с, 8,0617 т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,03625 г/с, 0,386916 т/г; Формальдегид - 0,03625 г/с, 0,386916 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 0,369 г/с, 3,88436 т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,450201 г/с, 2,13104 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00028 г/с, 0,00076 т/г. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 1 вертикальной скважины: Железо оксиды - 0,0078г/с, 0,00157т/г; Марганец и его соединения - 0,00082г/с, 0,00017т/г; Азота диоксид - 6,608г/с, 31,13т/г; Азот оксид - 8,593г/с, 40,4732т/г; Углерод - 1,10147г/с, 5,1866т/г; Сера диоксид - 2,2019г/с, 10,375т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,0000122т/г; Углерод оксид - 5,5063г/с, 25,935т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,01234т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,26448г/с, 1,24556т/г; Формальдегид - 0,26448г/с, 1,24556т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,6578г/с, 12,46 т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,430731г/с, 0,12785 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,0002 г/с, 0,00004 т/г. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 7 горизонтальных скважин: Железо оксиды - 0,00546г/с, 0,01099т/г; Марганец и его соединения - 0,00058г/с, 0,00119т/г; Азота диоксид - 6,696г/с, 450,4136т/г; Азот оксид - 8,709г/с, 585,5234т/г; Углерод - 1,11587г/с, 75,0666т/г; Сера диоксид - 2,2317г/с, 150,1402т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,000147т/г; Углерод оксид - 5,5793г/с, 375,298 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,21952т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,2678г/с, 18,0159т/г; Формальдегид - 0,2678г/с, 18,0159т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,691г/с, 180,2094т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,424001г/с, 0,99225 т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00014 г/с, 0,00028 т/г. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при зарезке бокового ствола 3 скважин: Железо оксиды - 0,0078г/с, 0,00471т/г; Марганец и его соединения - 0,00082г/с, 0,00051т/г; Азота диоксид - 6,608г/с, 24,7605т/г; Азот оксид - 8,593г/с, 32,211т/г; Углерод - 1,10147г/с, 4,12875т/г; Сера диоксид - 2,2019г/с, 8,2566т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,0000213т/г; Углерод оксид - 5,5063г/с, 20,64525т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,02067т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,26448г/с, 0,990552т/г; Формальдегид - 0,26448г/с, 0,990552т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,6578г/с, 9,91242т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,430731г/с, 0,38355т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,0002 г/с, 0,00012т/г. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 4 резервных горизонтальных скважин: Железо оксиды - 0,00546г/с, 0,00628т/г; Марганец и его соединения - 0,00058г/с, 0,00068т/г; Азота диоксид - 6,696г/с, 257,3792т/г; Азот оксид - 8,709г/с, 334,5848т/г; Углерод - 1,11587г/с, 42,8952т/г; Сера диоксид - 2,2317г/с, 85,7944т/г; Сероводород - 0,0000362г/с, 0,000084т/г; Углерод оксид - 5,5793г/с, 214,456т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,01429г/с, 0,12544т/г; Проп-2-ен-1-аль - 0,2678г/с, 10,2948т/г; Формальдегид - 0,2678г/с, 10,2948т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ - 2,691г/с, 102,9768т/г; Пыль неорганическая более 70% - 0,424001г/с, 0,567т/г; Пыль неорганическая 70-20% - 0,00014 г/с, 0,00016т/г. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023-2025гг всего: 0,7353316 г/с, 22,5761089 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. Объем отходов при расконсервации 19 скважин всего 4,4603т. Объем отходов при строительстве 1 вертикальной скважины - 542,59 т. Объем отходов при строительстве 7 горизонтальных скважин - 4300,875 т. Объем отходов при зарезке бокового ствола 3 скважин - 1556,8457 т. Объем отходов при строительстве 1 резервной вертикальной скважины - 542,59 т. Объем отходов при строительстве 4 резервных горизонтальных скважин - 2457,644 т. Объем отходов при строительстве эксплуатации месторождения Западная Прорва за 2023-2025 гг – 7,0929 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 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения 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 «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) Намечаемая деятельность предполагает три альтернативных варианта разработки месторождения западная Прорва. Варианты отличаются количеством скважин, режимом разработки: I вариант (рекомендуемый) Вариант предусматривает продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из наблюдательного фонда по скважине №87 и ввод из бурения 8 новых добывающих скважин, из них 7 скважин являются горизонтальными. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. А также предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами в количестве 15 скважин. II вариант Основан на проектных решениях первого варианта разработки и вместо 7 горизонтальных скважин предлагается бурения 15 вертикальных скважин. Таким образом, во 2 варианте предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из бурения 16 вертикальных добывающих скважин, проведение ГТМ по переводу 15 скважин между объектами. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. А также, по 1 скважине (№87) предусматривается ввод из наблюдательного фонда. III вариант Составлен на базе второго варианта. В варианте предусматриваются все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в вводе из бурения еще 4 новых (№№470, 477, 478 и 479) дополнительных вертикальных добывающих скважин, в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Таким образом, в 3 варианте предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 19 ранее пробуренных скважин, ввод из бурения 16 вертикальных добывающих скважин, проведение ГТМ по переводу 16 скважин между объектами. По 3 скважинам №№54, 435 и 406 предусматривается зарезка бокового ствола на II объект. Кроме того, предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ 323, 301, 51, 317, 307 и 304. А также, по 1 скважине (№87) предусматривается ввод из наблюдательного фонда. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в приложениях (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):
Амантурлиев А.

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

