

KZ71RYS00948820

05.01.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.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 Дополнение к проекту разработки месторождения Уз. 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 Дополнение к проекту разработки месторождения Уз. 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 уровней добычи нефти на месторождении Уз. Месторождение Уз открыто в 1999г поисковой скважиной 4, пробуренной в пределах западного поля южного крыла структуры, где при опробовании среднеюрских отложений из интервала 530-533м были получены промышленные притоки нефти дебитом 10,8 м³/сут на 5 мм штуцере. В настоящее время действующим проектным документом является «Проект разработки...»

(утвержденный ЦКРР РК МЭРК (Протокол №31/12 от 22.09.2022г), выполненный Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» в 2022г с выделением двух основных эксплуатационных и двух возвратных объектов разработки. В 2024г был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа...». В рамках пересчета запасов (ПЗ) были пересмотрены геологические структуры и проинтерпретированы данные по ГИС. Результаты бурения новых скважин и проведенный объем исследовательских работ позволили уточнить категоричность по некоторым продуктивным горизонтам и произвести перевод запасов в более высокие категории. Целью составления проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов ...» 2024г. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Уз было получено заключение государственной экологической экспертизы на «Проект разработки месторождения Уз» KZ14VVX00132163 от 14.07.2022г. На отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки на месторождении Уз» было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ20VVX00332942 от 29.10.2024г. В данном ДПР пересчитаны технологические показатели с 2025г, в раздел по доразведке включена оценочная скважина №104, отчет обновлен по состоянию на 01.01.2025г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь Уз расположена в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан на территории блока Тайсойган. В орографическом отношении территория представляет собой пустынно-степную равнину , осложненную многочисленными отдельными холмами, грядами, разделенными замкнутыми понижениями . Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 7 до плюс 30м. Ближайшим населенным пунктом является п.г.т. Макат – центр Макатского района, находящийся на расстоянии 45 км на юго-запад от площади Уз. Центр Кызылкогинского района п.г.т. Миялы расположен на расстоянии 115 км на северо-запад, областной центр г. Атырау находится на расстоянии 165 км на юго-запад. Дорожная сеть развита слабо. Через район исследований проходит проселочная дорога, связывающая районные центры Макат и Миялы. Населенные пункты отсутствуют. Железная дорога Атырау-Алматы проходит в 30 км юго-восточнее рассматриваемой структуры. Нефтепровод «Атырау-Орск» проходит на расстоянии 50 км на юго-восток. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 54' 38 С 53° 45' 24' В 2. 47° 55' 00 С 53° 46' 114' В 3. 47° 55' 08 С 53° 46' 40' В 4. 47° 55' 11 С 53° 46' 59' В 5. 47° 55' 09 С 53° 47' 08' В 6. 47° 55' 00 С 53° 47' 05' В 7. 47° 54' 50 С 53° 46' 43' В 8. 47° 54' 31 С 53° 45' 50' В .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 3 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Проектом разработки 2022г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами (скв. №№14,102,101,62,4,74), а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объектов в скважинах №№43,59. Второй вариант (рекомендуемый) снован на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 3 добывающих скважин №№75,76,77 с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 8 добывающих скважин между объектами (скв. №№48,15,45,54,53,61,66,34), дополнительно предусмотрено 2 ОРД в скважинах №№47,76, а также перевод скважины №36 из нагнетательного в добывающий фонд и скважины №11 из консервации в добывающий фонд. Третий вариант нацелен на еще большее увеличение фонда добывающих скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 добывающих скважин №№78,79 на I объект и организация ОРД в 2 скважинах №№31,40. В итоге, в рамках третьего варианта предусматривается бурение 5 добывающих скважин (№№75,76,77,78,79), организация ОРД в 6 скважинах (№№59,43,47,76,40,31). Источниками воздействия при СМР являются: Источник №6001, подготовка площадки; Источник №6002, работа бульдозеров; Источник №6003, уплотнение грунта катками; Источник №6004, работа автосамосвала. Источник №0001, буровая установка ZJ-20; Источник №0002, цементировочный агрегат; Источник №6005, емкость для топлива Источник №6006, сварочный пост. В целом по месторождению при бурении скважин выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 2, неорганизованных – 2. Источниками воздействия при освоении скважин являются: Источник №0003, буровая установка ZJ-20; Источник №6007, емкость для топлива; Источник №6008, насос для перекачки нефти Источник №6009,

добывающие скважины. В целом по мест. при освоении выявлено: 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 3. Согласно тех.схеме источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации мест. являются: Источник №0004-0005, Печь ПТ-16/150М; Источник №0006-0008, Резервуары; Источник №0009-0010 Дизельная электростанция; Источник №0012 Пункт налива нефти; Источник №0014 Дизельная электростанция; Источник №0015 Факельная установка; Источник №0016 Дежурная горелка; Источник №0017 Продувка факельного коллектора; Источник №0018 Резервуары РВС. Источник №6011 Сварочный трансформатор; Источник №6012-6015 ГЗУ; Источник №6016-6019 Дренажная емкость от ГЗУ; Источник №6020 Газосепаратор (ГС); Источник №6021 Нефтегазосепаратор; Источник №6022-6026 Насосы для нефти; Источник №6027 Конденсатосборник; Источник №6028-6030 Дренажные емкости; Источник №6031 Узел замера нефти; Источник №6033 Блок гребенки-узел учета; Источник №6034-6035 Отстойник ОГ; Источник №6036 Сварочный пост; Источник №6037-6085 Скважины добыв. Сква.по 1 вар.разр.: 2025 – по 42 скв.; 2026г – по 40 скв.; 2027г – по 38 скв.; 2028г – по 35 скв.; 2029г – по 35 скв.; 2030г – по 35 скв.; 2031г – по 36 скв.; 2032г – по 33 скв.; 2033г – по 32 скв.; 2034г – по 33 скв.; добыв. Сква. по 2 рекомендуемому вар.разр.: 2025 – по 44 скв.; 2026г – по 43 скв.; 2027г – по 45 скв.; 2028г – по 46 скв.; 2029г – по 48 скв.; 2030г – по 48 скв. 2031г – по 47 скв.; 2032г – по 46 скв.; 2033г – по 45 скв.; 2034г – по 43 скв.; добыв. Сква. по 3 варианту разр: 2025 – по 44 скв.; 2026г – по 43 скв.; 2027г – по 45 скв. 2028г – по 48 скв. 2029г – по 50 скв. 2030г – по 49 скв. 2031г – по 49 скв. 2032г – по 48 скв. 2033г – по 47 скв; 2034г – по 45 скв.; Источник №6087-6136 Дренажная емкость от скважин. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продукция с добывающих скважин месторождения Уаз по выкидным линиям поступают на автоматизированную групповую замерную установку. На автоматизированных групповых замерных установках производится замер дебита нефти. После замера дебита ГЖС по нефтяному коллектору Ø159×8 мм через БГ Ø325мм поступает на сборный пункт Уаз. На сборном пункте месторождения Уаз продукция с месторождения Уаз поступает на манифольд. Продукция добывающих скважин месторождения Уаз Северный по средствам автоцистерн сливается в подземную емкость ЕП-50 сборного пункта Уаз. Далее с помощью насосных установок НБ-50 №1 или 2 откачивается на гребенку и смешивается с нефтегазовой эмульсией Уаз и Уаз Восточный. Далее нефтегазовая эмульсия поступает по нефтяному трубопроводу Ø159 мм в нефтегазовый сепаратор НГС. Перед входом в НГС дозируется химический реагент марки «Рандем-2204» с удельным расходом 180г/т. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С конденсатосборника газ используется в печи подогрева ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной эмульсии. На газовой линии установлен вихревой расходомер «, который предназначен для замера суточного расхода газа на подогревателях. С нефтегазосепаратора нефтяная эмульсия поступает в теплообменник V-60м³. Далее нефтяная эмульсия поступает в подогреватель ПТ-16/150 №1. После подогрева на подогревателе ПТ16/150 №1 нефтяная эмульсия поступает в резервуар горизонтальный стальной РГС-100 №3 для разделения нефти от пластовой воды. Отделившаяся нефть по нефтяной линии поступает в подогреватель ПТ16/150 №2 для подогрева нефти. Подогретая нефть с подогревателя ПТ-16/150 №2 поступает в РГС-100 №4 для отделения нефти от пластовой воды. Предварительно обезвоженная нефть с резервуара горизонтального РГС-100 №4 с давлением 0,2 МПа поступает в РВС-2000 м3. Пластовая вода по трубопроводу Ø114 мм с РГС-100 №3 поступает в РВС-1000м3. С резервуара РВС-1000м³ попутно-пластовая вода направляется на прием насосов НБ-125 №5,6 и через расходомер перекачивается на водораспределительные пункты в систему ППД. Предварительно-подготовленная нефть в РВС-2000 насосными агрегатами НБ-125 №1,2 с низким содержанием воды откачивается через узел учета по нефтепроводу Ø159мм на сборный пункт месторождения НГДУ «Доссормунайгаз» Северный Жолдыбай. Протяженность трубопровода составляет 25,5 километров. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с СП месторождения Северный Жолдыбай откачивается на ЦППН месторождения Восточный Макат для подготовки нефти в соответствии СТ РК 1347-2005. Подготовленная товарная нефть с ЦППН «Восточный Макат» откачивается насосами по нефтепроводу Ø219х8мм, протяженностью 11,5 км на ЦРП «Макат». На ЦРП «Макат» товарная нефть поступает в товарные резервуары №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 V-2000м3. После подтверждения результатов подготовленной нефти 1 группы качества производится сдачи нефти. С НПС «Макат» товарная продукция через коммерческий узел учета нефти – КУУН поступает в магистральный трубопровод АО «КазТранОйл». На месторождении Уаз применяется система сбора и распределения попутного газа. Отделившийся после сепарации от нефти газ по газопроводу поступает в газовый сепаратор ГС 1-1,6 600-1. После осушки газ поступает в конденсатосборник КС. С КС газ поступает на печи подогрева в качестве топлива и используется в подогревах ПТ-16/150 №1, 2 для подогрева нефтяной жидкости. Весь попутно добываемый

газ месторождения Уаз используется на собственные нужды, сжигание газа на факеле не производится. Утилизация газа на месторождении Уаз осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на объектах НГДУ «Кайнармунайгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.2024 гг. Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению на период с 01.01.2024-31.12.2024гг. составляет VV - 0,009626млн. м3, в том числе V6 – 0,0 млн.3, V7 – 0,000924 млн. м3, по категории V8 – 0,008702 млн. м3, V9 – 0,0 млн. м3..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2192 гг..

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 тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках. Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15 -0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа. ;

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 скважин согласно 2 рекомендуемому варианту разработки: При бурении скв. №75 - 72,51 м3. При бурении скв. №76 - 81,48 м3. При бурении скв. №77 - 81,48 м3. При бурении оценочной скв. №104 - 455,76 м3. Итого при строительстве скважин по 2 рекомендуемому варианту разработки: 691,23 м3. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин согласно 3 варианту разработки: При бурении скв. №75 - 72,51 м

3. При бурении скв. №76 - 81,48 м3. При бурении скв. №77 - 81,48 м3. При бурении скв. №78 - 72,51 м3. При бурении скв. №79 - 72,51 м3. При бурении оценочной скв. №104 - 455,76 м3. Итого при строительстве скважин по 3 варианту разработки: 836,25 м3.;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения на 10 лет: 10950,0 м3. ;

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 вырубке 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) Выбросы вредных веществ при реализации проекта разработки по 2 рекомендуемому варианту разработки: при строительстве скважины №75: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,001573т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000166т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 1,4271т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 1,85523т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,23785т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 0,4757т/г Сероводород 0,0000362 г/с 0,0000041т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 1,18925т/г Смесь углеводородов C1-C5 0,01429 г/с 0,00494т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,057084т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,057084т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 0,57254т/г Пыль неорг., %: более 70 0,444081 г/с 0,11528т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000041т/г ВСЕГО: 8,4729554 г/с 5,993842 т/г при строительстве скважин №76, 77: Железо оксиды 0,01092 г/с 0,003146т/г Марганец и его соединения 0,001153 г/с 0,000332т/г Азота диоксид 1,94226666 г/с 3,3444т/г Азот оксид 2,52494666 г/с 4,34772т/г Углерод 0,32371111 г/с 0,5574т/г Сера диоксид 0,6474222 г/с 1,1148т/г Сероводород 0,0000362 г/с 1,02Е-05т/г Углерод оксид 1,61855555 г/с 2,787т/г Смесь углеводородов C 1-C5 0,01429 г/с 0,00988т/г Проп-2-ен-1-аль 0,07769066 г/с 0,133776т/г Формальдегид (609) 0,0776906 г/с 0,133776т/г Алканы C12-19 0,78990666 г/с 1,34116т/г Пыль неорг., %: более 70

0,444081 г/с 0,23056 т/г Пыль неорг. %: 70-20 0,000285 г/с 0,000082т/г ВСЕГО : 8,4729554 г/с 14,0040422т/г При экспл.мест.макс.ВВ намеч. в 2029г: Железо оксиды 0,00677 г/с 0,04614 т/г Марганец и его соединения 0,0009 г/с 0,00606 т/г Азота диоксид 0,30687г/с 2,38055т/г Азот оксид 0,39445 г/с 3,06036 т/г Углерод 0,05322 г/с 0,40777 т/г Сера диоксид 0,10099 г/с 0,78548 т/г Сероводород 0,00051927г /с 0,022457 т/г Углерод оксид 0,2992 г/с 2,65493т/г Фтористые газообр. Соед.я 0,000374 г/с 0,00256 т/г Фториды неорганические 0,00104 г/с 0,00717 т/г Метан 0,05038г/с 0,67064 т/г Смесь углеводородов С1-С5 0,5998364 г/с 26,406299 т/г Смесь углеводородов С6-С10 0,06539 г/с 4,38381т/г Бензол 0,00085 г/с 0,05724 т/г Диметилбензол 0,00027 г/с 0,01799 т/г Метилбензол 0,00054 г/с 0,03598т/ г Проп-2-ен-1-аль 0,0122 г/с 0,09403т/г Формальдегид 0,0122 г/с 0,09403 т/г Смесь природных меркаптанов 0,00007 г/с 0,00227 т/г Алканы С12-19 0,1212 г/с 0,94032 т/г Пыль неорг., в %: 70-20 0,00045 г/с 0,00304 т/г В С Е Г О : 2,0277197 г/с 42,079126 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. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 1 варианту разработки Согласно 1 варианту разработки строительство скважин не планируется. Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 2 рекомендуемому варианту: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Объемы отходов при реализации проекта разработки согласно 3 варианту разработки: Лимиты накопления отходов при строительстве скважины №75 - 132,460т. Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№76, 77 - 265,102т; Лимиты накопления отходов при строительстве скважин №№78, 79 - 284,2564т. Лимиты накопления отходов при строительстве оценочной скважины №104 – 237,80т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации на 10 лет - 23,643. 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 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 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 месторождения 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 Оценка воздействия на окружающую среду: Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Недра Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости 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) С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 3 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий, предусмотренных Проектом разработки 2022г, с корректировкой на текущее состояние: проведение ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами (скв. №№14,102,101,62,4,74), а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи (ОРД) I и II объектов в скважинах №№43,59. Второй вариант (рекомендуемый) снован на базе первого варианта с уплотнением сетки скважин путем бурения 3 добывающих скважин №№75,76,77 с целью вовлечения остаточных запасов, с переводом 8 добывающих скважин между объектами (скв. №№48,15,45,54,53,61,66,34), дополнительно предусмотрено 2 ОРД в скважинах №№47,76, а также перевод скважины №36 из нагнетательного в добывающий фонд и скважины №11 из консервации в добывающий фонд. Третий вариант нацелен на еще большее увеличение фонда добывающих скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 добывающих скважин №№78,79 на I объект и организация ОРД в 2 скважинах №№31,40. В итоге, в рамках третьего варианта предусматривается бурение 5 добывающих скважин (№№75,76,77,78,79), организация ОРД в 6 скважинах (№№59,45,47,76,40,31). Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности..

- 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)



