

KZ96RYS00390232

19.05.2023 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 "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.karimova@emg.kmger.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Объект исследования – система разработки месторождения Терень-Узюк Западный. Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и уровней добычи нефти на месторождении Терень-Узюк Западный. 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 добыча нефти и газа 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) Оценка воздействия на окружающую среду в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводилась. Ранее была выполнена ПредОВОС к проекту «Уточненный проект разработки месторождения Терень-Узюк» (Заключение KZ65 VCY00062740 от 22.01.2016г.);

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) Процесс скрининга в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Терень-Узюк Западный находится в юго-восточной части Южно-Эмбинского нефтеносного района в прибрежной зоне Прикаспийской впадины. По административному делению месторождение Терень-Узюк относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Атырау находится в 180 км к северо-западу и связан

грунтовой дорогой проходящей через нефтепромыслы: Каратон, Кульсары, Бек-Бике, Сагиз, Доссор. Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау. Территория месторождения представляет собой засоленную равнину с абсолютными отметками от минус 21,5 м до минус 27 м по отношению к уровню океана, рассеченную ериками и покрытую солеными озерами «сорами». Климат района резко континентальный. Лето сухое, жаркое (до плюс 400С), зимы суровые (до минус 300С), малоснежные, ветреные. Растительный покров чрезвычайно беден и представлен в основном солончаковыми травами..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Вариант 1 (базовый) Проектный уровень добычи нефти – 89,2 тыс.т в 2034г; Проектный уровень добычи жидкости – 2825,9 тыс.т (2023г); Ввод из бурения добывающих скважин – 24 ед. (в т.ч. 22 вертикальные и 2 горизонтальные) в период 2024-2033гг; Резервный фонд скважин – 4 ед. (в т.ч. 3 вертикальные и 1 горизонтальная); Максимальный проектный фонд скважин – 180 ед. (2030г); Проектный КИН – 0,402 доли ед.; Рентабельный срок разработки – 35 лет (2058г). Вариант 2 (рекомендуемый) Проектный уровень добычи нефти – 94,6 тыс.т в 2034г; Проектный уровень добычи жидкости – 2816,9 тыс.т (2023г); Ввод из бурения добывающих вертикальных скважин – 7 ед. в период 2028-2033гг; Резервный фонд скважин – 4 ед. (в т.ч. 3 вертикальные и 1 горизонтальная); Максимальный проектный фонд скважин – 179 ед. (2030г); Проектный КИН – 0,421 доли ед.; Рентабельный срок разработки – 45 лет (2068г). Вариант 3 Проектный уровень добычи нефти – 85,6 тыс.т в 2031г; Проектный уровень добычи жидкости – 2816,9 тыс.т (2023г); Максимальный проектный фонд скважин – 178 ед. (2024г); Проектный КИН – 0,417 доли ед.; Рентабельный срок разработки – 46 лет (2069г). Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Терен Узек Западный планируется в пиковом объеме по нефти 94,6 тыс. тонн в год. В качестве топлива для собственных нужд используется топливный газ АО «Интергаз Центральная Азия», в связи с отсутствием добычи попутно-нефтяного газа на месторождении..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящее время на месторождении для системы сбора и транспорта добываемой продукции предусмотрена герметизированная напорная система сбора, включающая сборные пункты СП-1, 2, 3, 7. С сборного пункта на ПСН Терень-Узюк Западный. Для доведения нефти до товарного качества и сдачи потребителю скважинная продукция отправляется на ППН Каратон. Пункт сбора нефти - ПСН месторождения Терень-Узюк Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на ГЗУ, представляющую собой гребенку. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера нефтяная жидкость поступает на СП-1, СП-2, СП-3, СП-7. Нефтяная эмульсия со сборных пунктов СП-1, СП-2 1-го участка месторождения Терень-Узюк поступает в резервуар №7 V=1000м³. Нефтяная эмульсия с резервуара №7 по перетоку насосами внутренней перекачки 9МГр №3, №4 подается на подогрев в печи ПТ16/150М №1, №2, №3. На выходе из насоса в нефтяной поток дозируется деэмульгатор марки «Недра-1» с удельным расходом 20-30 г/т, далее нефтяная эмульсия, нагретая до T=70°С, поступает в РВС №1 V=700м³ или РВС № 2 V=300м³. Со 2-го участка (СП-3, СП-7) месторождения Терень-Узюк нефтяная эмульсия поступает в резервуар №6 V=1000м³, откуда по перетоку 4,5 м насосами внутренней перекачки 9МГр №3, №4 подается на подогрев в печи ПТ16/150М №1, №2, №3. В качестве топлива для печей подогрева используется топливный газ АО «Интергаз Центральная Азия», в связи с отсутствием добычи попутно-нефтяного газа на месторождении. На выходе из насоса в нефтяной поток дозируется деэмульгатор «Недра-1» с удельным расходом 20-30 г/т, далее нефтяная эмульсия, нагретая до T=70°С, поступает в РВС №3 V=400м³ или РВС № 4 V=400м³. Из РВС №1,2,3,4 предварительно подготовленная нефть объемом 200-230м³/сут, обводненностью 5-7%, содержанием до 15000 мг/дм³ хлористых солей насосами внешней откачки НБ-125 №1, №2 по нефтяному коллектору L = 23,1 км Ø219мм транспортируется на ППН месторождения Каратон. На ПССН Терень-Узюк отстоявшаяся пластовая вода с РВС №1, №2, №3, №4 сбрасывается в дренажную емкость V=50м³, откуда насосом НБ-50 закачивается в ГЗУ-15, СП-1 в нагнетательные скважины. Технологическая схема установки сбора сырой нефти месторождения Терень-Узюк приведена на Рис 6.3.10. Из РВС №1, №2, №3, №4 предварительно подготовленная нефть насосами внешней перекачки НБ-125 №1, НБ – 125 №2 откачивается через печь подогрева ПТ 16/150 №1, ПТ 16/150 №3 на ППН Каратон, по коллектору СВТ 200мм, протяженностью – 23 км. На НПС «Каратон», по мере заполнения резервуаров, товарная нефть по 1 группе качества в соответствии с СТ РК 1347-2005 сдается в систему АО «КазТрансОйл», а затем откачивается в магистральный нефтепровод «Узень-Атырау»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Реализация проекта по вариантам

разработки: Вариант 1 (базовый) Период разработки – 35 год (2058г). Вариант 2 (рекомендуемый) Период разработки – 45 год (2068г). Вариант 3 Период разработки – 46 год (2069г)..

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. 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 ТОО «Жылыой су». Предварительный расчет баланса по водопотреблению и водоотведению произведен по максимальным показателям реализации проекта разработки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальных скважин проектной глубиной 850 м (по стволу)-438,93м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1000 м - 3346,875м³/цикл; ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 3 года (2023-2025гг) месторождения Терен Узек Западный - 2023 год -1642,5м³/цикл; 2024 год-1642,5м³/цикл; 2025 год-1647,0м³/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 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.;

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) Качественные и количественные параметры выбросов являются ориентировочными и не подлежат утверждению в качестве нормативов эмиссий. Ожидаемые максимальные выбросы загрязняющих веществ на месторождения Терен Узек Западный составляет: Выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве горизонтальных скважин с проектной глубиной 850м (по стволу) Железо (II, III) оксиды Класс опас.3; 0.0078 г/с; 0,00471 т/г; Марганец и его соединения Класс опас.2; 0.00082 г/с; 0,00051 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опас.2; 4.4156 г/с; 14,97438 т/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опас. 3; 5.74036 г/с; 19,46669 т/г; Углерод Класс опас.3; 0.73594 г/с; 2,49573 т/г; Сера диоксид Класс опас. 3; 1.4718908 г/с; 4,991463 т/г; Сероводород Класс опас.2; 0.000036 г/с; 0,000018 т/г; Углерод оксид Класс опас. 4; 3.67972 г/с; 12,47865 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5. 0.0145 г/с; 0,026411 т/г; Проп-2-ен-1-аль Класс опас.2; 0.17662 г/с; 0,598975 т/г; Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опас.2; 0.176626 г/с; 0,598975 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ Класс опас. 4; 1.77930 г/с; 5,995542 т/г; Пыль неорганическая Класс опас. 3; 0.435951 г/с; 0,339 т/г; Пыль неорганическая Класс опас. 3; 0.0002 г/с; 0,00012 т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин с проектной глубиной 1000м: Железо (II, III) оксиды Класс опас.3; 0.01092 г/с; 0,03925 т/г; Марганец и его соединения Класс опас. 2; 0.00115 г/с; 0,00425 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опас. 2; 4.253 г/с; 120,5295 т/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опас. 3; 5.5289 г/с; 156,6884 т/г; Углерод Класс опас.3; 0.70883333334 г/с; 20,08825 т/г; Сера диоксид Класс опас. 3; 1.41766866666 г/с; 40,17653 т/г; Сероводород Класс опас. 2; 0.000036 г/с; 0,000125 т/г; Углерод оксид Класс опас. 4; 3.54416666667 г/с; 100,4413 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.0145 г/с; 0,12525 т/г; Проп-2-ен-1-аль Класс опас.2; 0.17012 г/с; 4,82118 т/г; Формальдегид Класс опас. 2; 0.17012 г/с; 4,82118 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ Класс опас. 4; 1.71424 г/с; 48,26005 т/г; Пыль неорганическая, содержащая Класс опас.3; 0.444111 г/с; 2,2385 т/г; Пыль еорганическая, Класс опас. 3; 0.00028 г/с; 0,001 т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г: Железо (II, III) оксиды Класс опас.3 0.02546 г/с; 0.2443 т/г; Марганец и его соединения Класс опас. 2 0.00098 г/с; 0.0066 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опас. 2 0.4345 г/с; 2.53473 т/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опас.3 0.46271г/с; 1.2499 т/г; Углерод Класс опас. 3 0.05792777778 г/с; 0.1276 т/г; Сера диоксид Класс опас. 3 0.11849г/с; 0.37338т/г; Сероводород (Дигидросульфид) Класс опас. 2. 0.025288г/с; 0.65937 т/г; Углерод оксид Класс опас. 4 0.59681888889г/с; 13.78821т/г; Фтористые газообразные соединения Класс опас. 2. 0.00029 г/с; 0.00144т/г; Фториды неорганические Класс опас. 2. 0.00083 г/с; 0.0041 т/г; Метан (727*) 0.15782 г/с; 9.95408 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 5.933671 г/с; 20.277875 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 2.158878 г/с; 6.202371 т/г; Бензол (64) Класс опас. 2.0.028204 г/с; 0.081037т/г; Диметилбензол Класс опас. 3. 0.008863г/с; 0.025418 т/г; Метилбензол (349) Класс опас. 3. 0.017716г/с; 0.050868 т/г; Проп-2-ен-1-аль Класс опас. 2, 0.0144г/с; 0.03064 т/г; Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опас. 2, 0.0144г/с; 0.03064т/г; Смесь природных меркаптанов Класс опас. 3, 0.000008 г/с; 0.00026 т/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ Класс опас. 4, 0.1395г/с; 0.3063т/г; Пыль неорганическая Класс опас. 3, 0.00036г/с; 0.00175т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г: Железо (II, III) оксиды Класс опас. 3, 0.02546г/с; 0.2443т/г; Марганец и его соединения Класс опас. 2, 0.00098г/с; 0.0066 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опас. 2, 0.4345 г/с; 2.53473т/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опас.3, 0.46271г/с; 1.2499 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 Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальных скважин с проектной глубиной 850м (по стволу) - Буровой шлам 163,3509 т/г; Отработанный буровой раствор 279,8367 т/г; Промасленная ветошь 0,4572 т/г; Отработанные масла 2,616498 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,0375 т/г; Металлолом 0,0045 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0045 т/г; Коммунальные отходы 0,601767 т/г; Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин с проектной глубиной 1000м Буровой шлам 2647,4 т/г; Отработанный буровой раствор 3259,75 т/г; Промасленная ветошь 3,81 т/г; Отработанные масла 21,30668 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,3125 т/г; Металлолом 0,0375 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0375 т/г; Коммунальные отходы 4,58475 т/г; Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Терен Узек Западный за 2023-2025гг 2023г Промасленная ветошь 0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,000025 т/г; Металлолом 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 2,25 т/г; 2024г Промасленная ветошь 0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,000025 т/г; Металлолом 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 2,25 т/г; ; 2025г Промасленная ветошь 0,1126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,000025 т/г; Металлолом 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 2,25 т/г; .

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 «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 Трансграничного воздействия планируемых работ на окружающую среду не ожидается, ввиду значительной удаленности района проведения планируемых работ от государственных границ сопредельных стран..

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 оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • 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 Терен Узек Западный. Варианты отличаются количеством скважин, режимом разработки: 1 вариант (базовый). Первый вариант предусматривает продолжение разработки месторождения согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние. Предусматривается бурение оставшихся 24 скважин в т.ч 2 горизонтальных и проведение ГТМ по переходящему фонду. 2 вариант (рекомендуемый). Второй вариант разработки предусматривает проведение всех мероприятий, запланированных в первом варианте, кроме, бурения 2 горизонтальных и 15 вертикальных скважин ввиду отсутствия необходимости, так как эти зоны входят в площадь дренирования существующего фонда и будут выработаны с помощью еще большего количества проводимых переводов скважин между объектами. Также вариант предусматривает масштабное проведение ремонтно-изоляционных работ по действующему фонду скважин с целью снижения обводненности. Таким образом, в рамках второго варианта предусматривается бурение 7 скважин в зонах с наибольшими остаточными запасами и проведение ГТМ по переходящему фонду. 3 вариант. Третий вариант составлен на основе второго варианта, за исключением полной отмены бурения скважин, с целью сокращения капитальных затрат и продления рентабельного периода месторождения. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в Проекте Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Амантурлиев А

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

