

KZ58RYS00374038

10.04.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Corporate Project Solutions", 010010, Республика Казахстан, г.Астана, район "Алматы", улица Шарль де Голль, здание № 13, 060840005604, БАГРАМОВ МАРАТ БЕЙСЕМБАЕВИЧ, +77778607070, magnazsnab@mail.ru

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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. ТОО «Corporate Project Solutions» занимается разведкой и добычей газа на месторождении в Ростошинское в Западно-Казахстанской области. Предприятие относится к 1 категории опасности. В данном заявлении рассматривается Проект разработки месторождения Ростошинское..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Согласно проекта разработки газового месторождения Ростошинское.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Ростошинское относится к Байтерекскому району Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Поселок Переметное, удаленный от площади Ростошинское на юго-запад на 20 км, одновременно является железнодорожной станцией магистрали «Саратов – Уральск – Соль-Илецк». Ближайшими населенными пунктами являются: село Белес, поселки Фурманов, Чувашинское, Чапов, Новенький, Переметное, Ростоши. Через Контрактную территорию проходит железнодорожная магистраль «Средняя Азия – Центральная Россия». Дорожная сеть представлена автомагистралями, соединяющими областной центр г.Уральск с

крупными городами Российской Федерации – Саратовом и Самарой. Кроме того, имеется разветвленная сеть грунтовых и проселочных дорог, соединяющих различные населенные пункты района. Севернее месторождения, на расстоянии 5 км, проходит газопровод «Оренбург – Западная Европа», непосредственно через месторождение Ростошинское проходит нефтепровод «Атырау–Самара». Орографически район работ расположен в степной зоне, в пределах южных отрогов Общего Сырта, представляющих собой увалисто-волнистую равнину, рассеченную речными долинами с отдельными повышениями. Абсолютные отметки рельефа колеблются от «плюс» 50 до «плюс» 170 м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Ростошинское находится на стадии подготовительного периода разработки. Технологические показатели вариантов разработки. В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2. Производительность объекта. Объем поставки газа на ГТЭС Объем поставки, м³ 2024 - 303 562 м³, 2025 - 437 618 м³, 2026 - 1 237 232 м³, 2027 - 1 427 503 м³. Утилизация газа, 100%. Характеристика газа. Состав газа месторождения Ростошинское Компоненты, % моль метан - 89,45%, этан - 0,71%, пропан - 0,06%, бутан - 0,02%, сероводород - 3,56%, азот - 2,79%, углекислый газ - 3,41%. В качестве расчетных вариантов разработки рассмотрены 3 варианта, 1 и 2 варианты на режиме истощения пластовой энергии, 3 вариант с закачкой газа. Варианты отличаются размещением и количеством добывающих скважин, вводимых в эксплуатацию и темпами отбора газа. Расчеты прогнозных технологических показателей проведены, учитывая геолого-газогидродинамические характеристики пластовых систем месторождения, с использованием опыта разработки и проектирования месторождений такого типа. Вариант 1. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 69 лет (2024-2092 гг.); - стабильная добыча газа составляет 30,7-31,2 млн.м³и поддерживается в течение 8 лет(2028-2035 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 1 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1035,7 млн.м³; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,639 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед. Вариант 2. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 53 лет (2024-2076 гг.); - стабильная добыча газа составляет 61,4-62,6 млн.м³и поддерживается в течение 4 лет(2028-2031 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 2 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1181,4 млн.м³; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,730 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед. Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 32 лет (2024-2055 гг.); - стабильная добыча газа составляет 92,2-93,6 млн.м³и поддерживается в течение 2 лет(2029-2030 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 3 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1119,4 млн.м³; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,691 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологический процесс подготовки природного газа будет происходить по следующей технологии. Добытый природный газ из скважин, по выкидным шлейфам Ø114х14 (труба стальная, бесшовная, ст.13ХФА) различной протяженности, поступает на блок штуцерного манифольда (БШМ), по которому для предотвращения образования гидратов (по необходимости), подается метанол. Общая протяженность выкидных шлейфов составит 247 метров. Блок штуцерного манифольда (БШМ) располагается на расстоянии более 50 м от технологического корпуса КОПГ, для обеспечения безопасности при аварийных ситуациях. Добываемая продукция скважин месторождения Ростошинское с устьевым давлением 63 кгс/см² поступает на БШМ. Давление скважин, пройдя через блок штуцерного манифольда, снижается до 25 кгс/см², далее продукция скважин при помощи запорной арматуры поступает на двухфазный сепаратор, где добытый газ отделяется от воды и конденсата. На КОПГ для замера объема добываемой продукции предусмотрен счетчик замера газа. Отделившиеся вода и конденсат с помощью клапанов сливается в дренажную емкость объемом 25 м³, по заполнению которые откачиваются специальными автоцистернами. На блок штуцерного манифольда для предотвращения образования гидратов предусмотрен блок реагентов для закачки метанола. Далее, природный газ со скважин пройдя через блок штуцерного манифольда (давление снижается до 17 кгс/см²), поступает в фильтр очистки газа от механических примесей с коалесцирующим фильтром для удаления твердых частиц величиной 10 микрон. Для нейтрализации сероводорода, перед фильтром очистки газа от механических примесей, предусмотрен блок реагентов для закачки ингибитора сероводорода. После фильтра сырой газ месторождения

Ростошинское направляется в Блок-манифольд (миксер), где смешивается с сухим газом магистрального газопровода АО «Интергаз – Центральная Азия» в соотношении пропорции 3:1, для снижения концентрации сероводорода в составе подаваемого газа. Далее, подготовленный сырой газ с давлением 15 кгс/см² будет направляется потребителю. В качестве основного источника потребления сырого газа рассмотрен ГТЭС-200 ТОО «Батыс Пауэр». Для изучения состава газа и первичного анализа с дальнейшим определением соотношения смешивания газов перед Блоком-манифольдом (миксер) в КОПГ предусмотрен хроматограф на линии газа. На случай аварийного выброса сырого газа предусмотрена факельная установка. Кроме того, для учета объема сухого газа с магистрального газопровода АО «Интергаз – Центральная Азия» и подаваемого газа на ГТЭС-200 ТОО «Батыс Пауэр», на газовых линиях предусмотрены счетчики газа. Аварийное опорожнение с КОПГ осуществляется в дренажную емкость V = 25 м³.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Месторождение Ростошинское находится на стадии подготовительного периода разработки. По состоянию изученности на 01.01.2023 г. на месторождении Ростошинское пробурены скважины Ро1 (поисковая), Ро2 (поисковая) и Ро3 (оценочная). В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Ро4 в ноябре 2024 г. и Ро5 – в январе 2028 г. Проектные глубины скважин – 5000 м (± 250 м). Эксплуатация месторождения Ростошинское. - I-й эксплуатационный объект – газовая залежь, сосредоточенная в башкирском ярусе среднекаменноугольных отложений в районе поисковой скважины Ро1, в пределах участка с запасами промышленной категории С1) по рекомендуемому варианту 2 до 2076 года..

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. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Ростошинское. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Площадь горного отвода месторождения Ростошинское – 31,4 кв.км.;

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения вода берется из близлежащего источника по договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 1775,419 м³/скв./цикл, от 2-х скважин – 3470,838 м³. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 411,7 м³, от 2-х скв.- 823,4 м³, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1135,419 м³, от 2-х скв. – 2270,838 м³, - на нужды котельной от 1 скв. 178,3 м³, от 2-х скв. – 356,6 м³, Водоотведение, м³ от 1 скв. 411,7, от 2-х скв. - 823,4 м³. Общее количество воды, используемой при разработке месторождения составляет 45,625 м³ /скв./цикл. Водоотведение, м³ - 45,625.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) ТОО «Corporate Project Solutions» занимается разведкой и добычей газа на месторождении в Ростошинское в Западно-Казахстанской области. Предприятие относится к 1 категории опасности. Предприятие относится к 1 категории опасности. Недропользователь – ТОО «Corporate Project Solutions», имеет право недропользования Контракт № 2575 от «08» февраля 2008 г. Дополнение №13 №5137 -УВС от 09.12.2022г. Координаты проектных скважин Ро-4 51 15 15.58595, 51 07 26.56295, Ро-5 51 15 2. 85995, 51 06 25.32814.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель- генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Уральска. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 4029,821 т /за весь цикл бурения 1 скважины, от 2-х скв. – 8059,642 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин, разработки месторождения Ростошинское, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) При количественном анализе выявлено, что общий ВЗВ в атмосферу при бурении скважины на месторождении Ростошинское составит от 1 скв. – 33,472039 г/с или 277,88232 т/год. Сква. Ро4 в 2024 г. и скв. Ро5 – в 2028 г. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,0203г/с , 0,0007т/год, Кл.опас. 3, 0143 Марганец и его соединения 0,0003г/с, 0,00001 т/год, Кл.опас. 2, 0301 Азота диоксид 11,18338г/с, 105,02843т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 1,81553г/с, 17,0671т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,61581г/с, 5,68629т/год, Кл.опас. 3, 0330 Сера диоксид 2,3185г/с, 24,08383т/год, Кл.опас. 3, 0333 Сероводород 0,030683г/с, 0,001251т/год, Кл.опас. 2, 0337 Углерод оксид 9,11468г/с, 86,18847т/год, Кл.опас. 4 , 0415 C1-C5 2,6295361г/с, 0,115184т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,0074284г/с, 0,029629т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000201г/с, 0,00016884т/год, Кл.опас. 1, 1325 Формальдегид 0,1678г/с, 1,496778т/год, Кл.опас . 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,02721г/с, 0,079154т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19

4,09041 г/с, 37,58399 т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,000023 т/год а, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 0,3746 г/с, 0,26968 т/год, Кл.опас. 4, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния 1,046418 г/с, 0,24556 т/год, Кл.опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,0000158 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033 г/с, 0,006056 т/год, ОБУВ 0,05. Общий выброс ЗВ в атмосферу при разработке месторождения Ростошинское составит – 0.035774 г/с или 1.12818 т/год. Наименования ЗВ: 0333 Сероводород 0,0012246г/с, 0,03867т/год, Кл.опас. 2, 0415 Углеводороды C1-C5 0,033221 г/с, 1,047611 т/год, ОБУВ 50, 1052 Метанол 0,000664 г/с, 0,02095 т/год Кл.опас. 3, 2715 Ингибитор коррозии ВНХ-1 0,000664 г/с, 0,02095 т/год ОБУВ 1,5. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скв./2 скв. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,5202/1,0404 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 35,6874/71,3748 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 637,1189/1274,2378 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436/9,4872 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 12,536/25,072 т класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 690,6714/1381,3428 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,375 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. ВСЕГО - 0,3877 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии. -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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) Месторождение Ростошинское находится на стадии подготовительного периода разработки

. ТОО «Corporate Project Solutions» должен вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Рекомендуется проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг в период бурения скважин и разработке месторождения..

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. В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. 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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Вариант 1. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 69 лет (2024-2092 гг.); - стабильная добыча газа составляет 30,7-31,2 млн.м3и поддерживается в течение 8 лет(2028-2035 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 1 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1035,7 млн.м3; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,639 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед. Вариант 2. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 53 лет (2024-2076 гг.); - стабильная добыча газа составляет 61,4-62,6 млн.м3и поддерживается в течение 4 лет (2028-2031 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 2 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1181,4 млн.м3; - достигается КИГ в целом по месторождению

0,730 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед. Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИГ достигается в течение 32 лет (2024-2055 гг.); - стабильная добыча газа составляет 92,2-93,6 млн.м3и поддерживается в течение 2 лет(2029-2030 гг.); - ввод скважин в эксплуатацию из бурения – 3 ед.; - темп бурения – 1 скв./год; - суммарная добыча газа за рентабельный период составит 1119,4 млн.м3; - достигается КИГ в целом по месторождению 0,691 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,731 д.ед. Согласно проведенной технико-экономической и экологической оценки показателей разработки всех вариантов к разработке рекомендуется вариант 2..

- 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):
М. Баграмов

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



