

KZ70RYS00449676

02.10.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Astana Expo Trade ltd", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Алматы", Проспект Рақымжан Қошқарбаев, здание № 1/4, 150140014161, ИБРАЕВ АЯН БЕКОВИЧ, 87024190246, a.bektasova@astanaexpotrade.com

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) Наименование намечаемой деятельности «Проект разработки месторождения Мортук Восточный». Для выбранного единственного объекта разработки (каширский горизонт) месторождения Мортук Восточный рассмотрены три варианта разработки, отличающиеся количеством скважин и системой разработкой. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый 2 вариант разработки месторождения. По 2 варианту разработки предусмотрены использования существующих 6-ти скважин, с вводом их в эксплуатацию с 2024 года, и ввод из бурения 2 скважин: в 2028 год 1 скважину и 2030-м году 1 скважину. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов..

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) Существенных изменений в вид деятельности нет, так как оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена. ;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Мортук Восточный относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Актобе находится на расстоянии 250 км по шоссейной дороге к северу от месторождения, на юго-востоке поселок Шенгельши (1,5 км) и поселок Новый Жанажол (15 км) на западе поселок Шубарши (34 км), сообщение с которыми осуществляется сетью грунтовых дорог. В орографическом отношении район

работ расположен в долине реки Эмба и представляет собой всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Поверхность рельефа покрыта песками, суглинками и солончаками. Это район с абсолютными отметками рельефа 178-214 м над уровнем моря. Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе - нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке - нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау. Гидрографическая сеть представлена бассейном реки Эмба и ее притоков. Во время весеннего паводка пойма реки Эмба на значительном пространстве заливается тальми водами, сохраняющимися до конца мая месяца. С юго-востока на северо-запад площадь пересекает временно пересыхающий водоток (река Талдысу), постоянный сток у которого есть только в период весеннего половодья. Климат района резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха и малым количеством осадков. Максимальные летние температуры +40^oC, минимальные зимние -37^oC. Снежный покров незначительный, глубина промерзания почвы достигает 2,0 м. Для района характерны сильные ветры..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рекомендуемом варианте 2 предусматривается использование существующих 6-ти скважин, с вводом их в эксплуатацию с конца 2024 года, и ввод из бурения 2 скважин: в 2028 год 1 скважину и в 2030 году 1 скважину с глубиной скважин 4000 м. Вариант рассматривает разработку без поддержания пластового давления. Ввод скважин по годам предусматривает работу одного станка с производительностью 1-ой скважины в год. По варианту 2 дебит нефти принято не только от эффекта СКО, но и с проведением ГРП, и принятые дебиты скважин изменяются от 15 до 52,5 т/сут. Максимальная проектная добыча (нефти – 61,102 тыс.т) достигается в 2025 г. Проектный уровень добычи попутного газа, 38,134 млн. нм³/год. Утилизация попутно-добываемого газа месторождения Мортук Восточный на первоначальном этапе будет осуществляться путем использования на собственные нужды и выработки э/энергии. В аварийных случаях попутный нефтяной газ с площадки УПН, направляется для сжигания на факельную установку. Отводимый попутный газ подается на факельные установки низким и высоким давлением..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам поступает на АГЗУ, где, смешиваясь с продуктами других скважин, поступает в 2-х фазный нефтегазовый сепаратор, где происходит отделение жидкости и газа. После чего, нефть подогревается на печах подогрева и попадает во второй сепаратор, далее проходит через Концевую сепарационную установку (КСУ) и поступает в резервуар товарной нефти объемом 700 м³. С резервуаров нефть насосами будет откачиваться на стояк налива в автоцистерны. Попутный газ, отделившийся на 1-й ступени сепарации будет направлен на выработку э/энергии на собственные нужды. Газ со 2-й ступени будет подаваться на собственные технологические нужды, подогрев нефти на УПН. Данная схема является временной до момента строительства газопровода до м/р Урихтау с последующей сдачей на ГПЗ Кожасай (УКПГ-40). Пластовая вода, отделившаяся в процессе подготовки будет накапливаться в Резервуаре пластовой воды объемом 400 м³ и в первое время будет вывозиться для утилизации. По мере увеличения обводненности будут рассмотрены другие варианты утилизации. При бурении скважин, исходя из проектной глубины и конструкции скважин, рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке превышает вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение будет осуществляться роторным способом или с использованием гидравлического забойного двигателя. С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта строительства скважин на месторождении Мортук Восточный и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан [11, 14, 15] для разработки продуктивных горизонтов карбонатной толщи рекомендуются следующие конструкции вертикальных скважин: Направление 762ммх10м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктора и отвода восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему; цементируется до устья. Кондуктор 508ммх70м устанавливается для перекрытия пресных водоносных горизонтов; монтаж ПВО; цементируется до устья. I Промежуточная

колонна 339,7ммх1200м устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских и верхнепермских отложений; монтаж ПВО; цементируется до устья. II Промежуточная колонна 244,5ммх3700м устанавливается для перекрытия солевых кунгурских и артинско-ассельских отложений; монтаж ПВО для безопасного вскрытия продуктивных горизонтов карбона; цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 177,8ммх4000м устанавливается для перекрытия продуктивных отложений; испытание и возможная эксплуатация продуктивных объектов; цементируется до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности планируется с 2024 года (вводом их в эксплуатацию). Бурение 2-х скважин запланированы в 2028 и 2030 годы. Рентабельный период рекомендуемого варианта до 2045 г. Срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Недропользователем месторождения Мортук Восточный является ТОО «Astana Expo Trade ltd», имеющий Контракт №5169-УВС от 14.02.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный в соответствии с пунктом 1 статьи 100 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а также на основании Протокола №257403 о результатах аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам от 23.12.2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Astana Expo Trade ltd» (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г). Целевое назначение: проведение разведки и добычи углеводородов. Площадь участка недр составляет 12,22 кв.км. Глубина отработки – минус 4572,3 м.;

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 Проектные работы будут проводиться вне водоохранных зон и полос рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е . при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Река Эмба расположена в пределах 650-700 м от контрактной территории. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для питьевые и хозяйственно-бытовые нужды будет поставляться автоцистернами и бутилированная вода из ближайшего населенного пункта или из г. Актобе. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ;

объемов потребления воды При вводе их в эксплуатацию 1-ой скважины общий объем водопотребления (ориентировочно) – 1151,68 (6910,08 м3 для 6-ти скважин), в том числе: техническая вода 986,48 м3. Расчет водопотребления при строительстве скважины (ориентировочно) – общая 3332,51 м3 (6665,02 м3 для 2-х скважин), в том числе для технических нужд - 2066,3 м3. При эксплуатации объекта общий объем водопотребления – 5558,658 м3/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Мортук Восточный является ТОО «Astana Expo Trade Ltd», имеющий Контракт №5169-УВС от 14.02.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Мортук Восточный в соответствии с пунктом 1 статьи 100 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а также на основании Протокола №257403 о результатах аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам от 23.12.2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Astana Expo Trade Ltd» (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г). Участок недр предоставлен ТОО «Astana Expo Trade Ltd» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Мортук Восточный на основании протокола Компетентного органа (№257403 от 23.12.2022 г.). Координаты горного отвода: 1) 48° 35 '25,42" СШ, 57° 28' 8,16"ВД; 2) 48°34 '51,36" СШ, 57° 29' 30,56" ВД; 3) 48°33'51,15" СШ, 57° 29' 51,21" ВД; 4) 48°33' 13,14" СШ, 57° 28' 32,77" ВД; 5) 48°32' 46,99" СШ, 57° 28' 16,07" ВД; 6) 48°33' 0,4" СШ, 57° 27' 47,5" ВД; 7) 48°33' 0,4" СШ, 57° 26' 35,43" ВД; 8) 48°32' 32,05" СШ, 57° 25' 49,51" ВД; 9) 48°32' 38,2" СШ, 57° 25' 45,56" ВД; 10) 48°33' 40,83" СШ, 57° 26' 43,34" ВД; 11) 48°33' 45,66" СШ, 57° 26' 42,69" ВД. Участок недр расположен в Актюбинской области. Площадь участка недр составляет 12,22 кв.км. Глубина отработки – минус 4572,3 м.;

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 покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Животный мир района характерен для полупустынных зон. Население в районе площади немногочисленное. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

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) Проектом предусматриваются вводом их в эксплуатацию 6-ти скважин, бурение 2-х скважин и промышленная разработка месторождения. Выброс ЗВ в атмосферу при вводом их в эксплуатацию

составит: 13.4500556213 г/сек и 76.2635747223 тонн. При бурении 1-ой скважины в атмосферу выбрасываются 16.6094751917 г/сек и 225.270068474 тонн (450,5401369487 тонн для 2-х скважин). При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2025 год) – 54.4746187291 г/сек и 1718.9168398 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников при разработке месторождения на максимальный год добычи (2025 год) выбрасывается в атмосферу, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 181.31273107 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 26.7035975 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 13.39208738 т/год, Сера диоксид 3класс – 264.808533483 т/год, Сероводород 2класс - 0.59272789203 т/год, Углерод оксид 4 класс - 649.3395238 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.00165 т/год, Бутан 4 класс-0.7142055 т/год, Гексан 4 класс- 0.05466486 т/год, Пентан 4 класс 0.60838528 т/год, Метан – 521.335605578 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.96687566 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 44.5981608 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 13.7714356 т/год, Бензол (2 класс) 0.1668 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.05239 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.1037 т/год, Проп-2-ен-1-ал (2 класс) 0.01728 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.01728 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.3511904 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.0007 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 Ориентировочный объем образования отходов: - на период ввода скважин в эксплуатацию 1-ой скважин общий 192,29845 тонн (1153,7907 тонн от 6-ти скважин): буровой шлам (01 05 05*) – 18,564 тонн, ОБР (01 05 06*) - 138,024 тонн, БСВ – 31,055 тонн, промасленная ветошь (150202*) – 0,03 тонн, отработанные масла (13 02 08*) – 2,25 тонн, металлолом (16 01 17) – 0,1 тонн, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00045 тонн, ТБО (20 30 01) – 2,25 тонн, использованная тара из-под химических реагентов (01 05 10*) – 0,025 тонн. – на период строительства 1-ой скважины общий 3758,4134 тонн (7516,8268 тонн от 2-х скважин): буровой шлам (010505*) – 985,74 т, отработанный буровой раствор (010506*) – 891,084 т; БСВ - 1871,2764т, отработанные масла (130208*) – 3,744 т; использованная тара (150110*) – 2,0 т; коммунальные отходы (200301) – 2,474 т; металлолом (170407) – 2,02 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,075 т. Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения общий 244,97306 т/год: ТБО – 30, т/год, отработанные ртутные лампы 0,003 т/год, Отработанные масла 0,4 т/год, отработанные аккумуляторы 0,4 т/год, отработанные масляные фильтры 0,04 т/год, отработанные автошины 0,4 т/г, Металлолом 1,0 т/год, нефтешлам 200,0 т/год, Бракованное электрооборудование 0,1 т/год, Промасленная ветошь 0,07506 т/г, Пищевые отходы 12,15 т/год, Отработанные батарейки 0,005 т/год, Антифриз (отработанный тосол) 0,4 т/г. отходы очистки 1000 т/год Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к

переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыобинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыобинской области. .

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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атмосферного воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха 1 раз в квартал. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе разработки месторождения будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. .

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 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении и вводом скважин в эксплуатацию скважин несут кратковременный характер. После окончания строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период проектируемых работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при планируемых работ – двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Популяция и сообщества возвращаются к нормальному на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Популяция и сообщества возвращаются к нормальному на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Масштаб воздействия – в пределах участка

проектируемых работ. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест – основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности, экологической безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в крытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 3 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. - должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. - перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; - установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; - производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники по специально отведенным дорогам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):
Ибраев А.

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

