

KZ82RYS00422106

02.08.2023 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 "Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод", 120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Мустафа Шокай, строение № 305, 001240005337, ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ, 87024190246, oit_1@kmpnz.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) Рассматриваемый объект является «Проект пробной эксплуатации месторождения Беркут Северный». В административном отношении контрактная территория Жаркамыс Восточный, где расположено месторождение Беркут Северный, находится в Байганинском районе Актюбинской области. Целью и задачей пробной эксплуатации является уточнение имеющейся и получение дополнительной информации для подсчета запасов углеводородов, построение геологической модели месторождения, обоснование режима работы залежей, выделение эксплуатационных объектов и оценка перспектив развития добычи углеводородов месторождения. В период пробной эксплуатации месторождения Беркут предусматривается: Продолжение эксплуатации скважин BRNU-1; Бурение одной оценочной скважины в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание в 2025 году. Согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2019 году был разработан проект Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) выполнен к Проекту по восстановлению и расконсервацию ранее ликвидированной скважины BRNU-1 на структуре Северный Беркут на участке Жаркамыс Восточный Актюбинской области, который получил положительное заключение ГЭЭ Номер: KZ49VCY00260617 Дата: 22.05.2019г. Проектом было предусмотрено восстановление ранее ликвидированной скважины BRNU-1 Беркут Северный на участке

Жаркамыс Восточный Актюбинской области. Проектом пробной эксплуатации предусматривается продолжение эксплуатации скважин BRNU-1, также бурение одной оценочной скважины в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание в 2025 году. Существенных изменений в вид деятельности нет. ; 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 контрактная территория Жаркамыс Восточный, где расположено месторождение Беркут Северный, находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан в непосредственной близости от разрабатываемых месторождений Каратобе, Каратобе Южный, Лактыбай, Акжар, Акжар Восточный и Жанатан. Обоснование выбора места является Контракт № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018 г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20-B (частично); C(частично); F (частично); 21-A (частично); B (частично), D (частично), E (частично); F (частично) в Актюбинской области. Площадь геологического отвода участка Жаркамыс Восточный составляет 846,89 кв.км., глубина разведки - до кровли фундамента. Ближайший населенный пункт поселок Жаркамыс расположен в пределах контрактной территории, железнодорожная станция Сагиз - 120 км к северо-западу и областной центр г.Актобе в 300 км к северу. Районный центр Байганин в 160 км на западе от Контрактной территории. В орографическом отношении территория участка Жаркамыс Восточный находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину. Абсолютные отметки рельефа меняются в пределах 81-272 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный, от засушливого до сухого, с сухим жарким летом (максимальная температура в июле до +40°C) и холодной зимой с небольшими снегопадами (минимальная температура в январе и феврале до -45°C). Основное количество осадков выпадает в весенне-осеннее время, их среднее количество редко превышает 200 мм. Глубина промерзания почвы до 1,5 м. Сильные ветры восточного и северо-восточного направления летом часто вызывают суховеи - песчаные бури, а зимой снежные бураны. Средняя скорость ветра составляет 5- 6 м/с. Растительный покров района бедный - заросли кустарника, тальник, джиды встречаются в долине реки Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылем, полынью и различными злаками, обилен весной, а к лету выгорает. Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Гидрографическая сеть представлена долиной реки Эмба. Во время весеннего паводка пойма реки на значительном пространстве заливадается тальными водами, сохраняющимися до конца мая. Также встречаются временно существующие водоёмы. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Пробная эксплуатация проводится для решения следующих важных задач: изучение параметров продуктивных залежей, режимов и эксплуатационных характеристик в процессе эксплуатации; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин, определение их потенциальных дебитов; изучение энергетического состояния залежи; выяснение причин возможного водопроявления в скважинах на начальном этапе эксплуатации, выработка методов его предотвращения; определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; апробирование методов интенсификации притока; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти; отбор керн и проведение петрографических исследований – изучения литологического состава пород - изучение свойств породы в стандартных условиях, для определения состава породы, гранулометрических параметров, что будет использовано при интерпретации ГИС; выполнение специальных исследований по изучению фильтрационно-емкостных свойств породы в стандартных и термобарических условиях, в результате которых будут получены значения пористости, проницаемости породы, петрофизические константы; изучение свойства пластовой воды и гидрогеохимических условий месторождения путем отбора проб пластовой воды, определение уровня pH воды, лабораторного изучения свойств воды с получением параметров минерализации, плотности, типа, жесткости и химического состава пластовой воды; изучение свойства нефти, газа в пластовых и термобарических условиях путем определения плотности нефти и газа, вязкости, среднего коэффициента растворимости газа, коэффициента сжимаемости, температуры застывания нефти, фракционного состава нефти, содержания смол-

силикагелевых, асфальтенов, серы, парафина, содержания механических примесей и компонентного состава газа; проведение исследовательских, экспериментальных, лабораторно-аналитических работ на современных приборах и аппаратуре по современным методикам. В период пробной эксплуатации месторождения Беркут предусматривается: Продолжение эксплуатации скважин BRNU-1; Бурение одной оценочной скважины в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание в 2025 году. Цели и задачи оценочных скважин и их местоположение, профиль скважин и проектная глубина, подробно изложены в разделе 8 «Мероприятия по доразведке месторождения» настоящего проекта. Ниже приведены проектные решения по каждой скважине, предусмотренной для проведения пробной эксплуатации: Скважиной BRNU-1 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Plar-III. Для скважины объекта, проектный входной дебит нефти был принят на уровне 45 т/сут., по данным предыдущей эксплуатации скважин. Среднегодовой дебит газа на одну скважину максимально 150,8 м³/сут. При этом в целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2023 (ноябрь-декабрь), 2024, 2025 и 2026 годы составит, соответственно, 3,8 тыс. т; 15,6 тыс. т; 15,2 тыс. т и 10,6 тыс. т. Общая накопленная добыча нефти к концу пробной эксплуатации составит 45,2 тыс. т нефти. Добыча газа 2023, 2024, 2025 и 2026 годы составит 0,013 млн. м³, 0,052 млн.м³, 0,051 млн.м³, 0,036 млн.м³.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-70 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. Опробование в процессе бурения пластоиспытателем на трубах производится для определения характера насыщения пластов, пластового давления и предварительной оценки их продуктивности. Перед опробованием каждого объекта производится запись стандартного каротажа в т.ч. кавернометрии для определения коллекторских свойств пласта в стволе скважины и уточнения места установки пакера. В процессе бурения в проектируемых скважинах в открытом стволе предусматривается испытание 3-х интервалов в отложениях юры при помощи МИГ-146, в случае выявления в этих интервалах прямых и косвенных признаков нефтегазоносности по керну, газовому каротажу или ГИС. 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 флюида, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Система внутрпромыслового сбора в период пробной эксплуатации предназначена для сбора продукции двух нефтяных скважин и транспорта потока газоводонефтяной смеси до сборного пункта. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая замерная установка) марки АМ-40-14-400. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера нефтегазовая эмульсия по нефтесборному коллектору Ø114мм поступает в НГС (нефтегазосепаратор). Далее продукция скважины поступает в РГС-60м³ №1 где отделившаяся нефть по переточенной линии высотой h=4,33 м накапливается в РГС №2,3,4 (V=60 м³). Попутная пластовая вода сбрасывается в РГС №5 (V=25м³) через эстакаду (погружной насос) загружается в автоцистерны и транспортируется на специализированные организации для утилизации. Накопившийся за сутки объём скважинной продукции с остаточным содержанием воды через эстакаду сливается в автоцистерны и транспортируется на ближайший пункт приема-сдачи нефти. Сборный пункт продукции скважин состоит из 4 резервуаров емкостью 60 м³, для сбора продукции скважин. Для предварительной подготовки нефти (отделение воды и солей) рекомендуется установить печь подогрева ПП – 063 с блоком реагента БР-2,5 (реагент подается непосредственно в резервуар). Предусматривается дренажная емкость 25 м³ для отделившейся сточной воды. Замер поступившей из скважины жидкости будет осуществляться на емкости. Полная подготовка термохимических методов будет осуществляться на месторождении. Отделившийся газ частично подается на печь – подогрева..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ввод в эксплуатацию из консервации запланирован на 1 октября 2023 года. Пробная эксплуатация месторождения Беркут Северный предусмотрена сроком на 3 года, с 2023 года по 2025 годы. Строительство оценочной скважины запланированы 2024 год с испытанием 2025 год.

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 ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод»(далее-КМНПЗ) является недропользователем по Контракту № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018 г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20-В (частично); С (частично); F (частично); 21-А (частично); В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично) в Актыбинской области. Площадь геологического отвода участка Жаркамыс Восточный составляет 846,89 кв. км., глубина разведки - до кровли фундамента. Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.). Дополнением №1 (рег.№4953-УВС-МЭ от 26.07.2021 г) срок действия контракта продлен до 26 августа 2025 г. Координаты скважины из консервации BRNU – 1 Северный Беркут 47°54'57,93811"С.Ш. 56°36'00,43279"В. Д. Координаты бурения скважины BRNU-2 - 47°55'18,04" СШ, 56°36'24.97"ВД. ;

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 На технические нужды используется вода привозная на основе договора. Вода, доставляемая и хранимая в емкостях, предназначенная для хоз-питьевых нужд привозная. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. (Постановление акимата Актыбинской области от 6 марта 2013 года № 60 "Об установлении водоохранных зон и полос водохранилищ Актыбинское, Саздинское, Каргалинское и малых водохранилищ, включая реку Каргалы и основные озера Урало-Каспийского бассейна Актыбинской области"). ;

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. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м3, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. Хозяйственно-питьевая и техническая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей санитарных правил « Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденной приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года №26. Поставка питьевой воды на участках осуществляется на договорной основе. ;

объемов потребления воды При строительстве скважин: Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012. Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м3/сут, при испытании - 20 м3/сут. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 1508,5 м3. В т.ч. воды питьевого качества: 820,3 м3. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 3507,5 м3. Водопотребление при пробной эксплуатации на питьевые и хоз-бытовые нужды 1575 м3/год, на технические нужды 16055 м3/год. Данные расчеты являются ориентировочными, при составлении технического проекта и проекта обустройство будут указаны точные данные. ;

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) ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод» (далее-КМНПЗ) является недропользователем по Контракту № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018 г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20-В (частично); С(частично); F (частично); 21-А (частично); В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично) в Актыбинской области. Площадь геологического отвода участка Жаркамыс Восточный

составляет 846,89 кв.км., глубина разведки - до кровли фундамента. Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.). Координаты угловых точек BRNU – 1: 1. 47°55'4.32"СШ, 56°35'50.77"ВД 2. 47°55'4.37"СШ, 56°36'9.94"ВД 3. 47°54'51.35"СШ, 56°35'50.87"ВД 4. 47°54'51.41"СШ, 56°36'10.03"ВД Координаты угловых точек BRNU – 2: 1. 47°55'24.49"СШ, 56°36'15.37"ВД 2. 47°55'24.53"СШ, 56°36'34.52"ВД 3. 47°55'11.54"СШ, 56°36'15.47"ВД 4. 47°55'11.60"СШ, 56°36'34.64"ВД;

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 Растительность бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. 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 Скудность растительного покрова сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром 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 При проведении проектируемых работ будут использоваться дизельные топлива, масла, электроды и т.д. При бурении топливом буровой установкой ZJ-70 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Также используются цементировочные агрегаты ЦА-320, цементно-смесительная машина СМН-20, сварочный агрегат, дизельный генератор при освещении, передвижная паровая установка. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. Используемые материалы также – привозное, закупаются у специализированных организаций. Запасные части, механизмы и оборудование; Товары производственного и бытового назначения; др. виды сырья и ресурсов (будут определяться в ходе реализации намечаемой деятельности). Точные данные по ресурсам, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройство. 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 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) На этапе проведения по расконсервации скважины выбросы ЗВ составляют - 14,76582 г/сек и 22,38939 т/год. Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной скважины составит: 18.0291875945 г/сек и 372.337930514 т/год. При пробной эксплуатации (максимальный год добычи 2024 год) составляет: 9.8742794006 г/сек и 233.551407948 т/год. От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при бурении одной скважины, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/

год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 42.590369506 т/год, Азот оксид 3 класс – 6.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 5.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 71.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 26.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.269 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 62.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год, От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при пробной эксплуатации, следующие вещества: Азота диоксид 2 класс – 18.606768106 т/год, Азот оксид 3 класс – 53.023524817 т/год, Углерод 3 класс- 57.264890088 т/год, Сера диоксид 3класс – 16.1879194805 т/год, Сероводород 2 класс 0.05519118403 т/год, Углерод оксид 4класс 75.85940088 т/год, Пентан 0.0390833 т/год, Метан 2.447660522 т/год, Изобутан (4класс) 0.0564262 Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 4.415555 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1.287 т/год, Бензол (2класс) 0.016813 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0052807 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0105574 т/год, Бенз/а/пирен (2 класс) 0.00001727т/год, Формальдегид (2 класс) 0.157 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 4.11832 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет. 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. 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 Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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. Ориентировочный объем образования отходов: при строительстве скважины - от 1скв. 1565,65 т. в том числе: Твердо-бытовые отходы (5класс) – 2,16 т, Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 34,07 т (3 класс) Умеренно опасные 13 02 06*, Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1529,27 т (3 класс) Умеренно опасные 01 05 05*, Отработанные аккумуляторы - 0,00013 т (3 класс), Металлолом – износ оборудования, машин и механизмов – 0,0002 т. (4 класс) Мало опасные 16 01 17, Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,1524 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. При пробной эксплуатации – 230,0827 тонн: Металлолом (4 класс) Мало опасные 160117 - 30,021 т/год, Огарки сварочных электродов 4 класс Мало опасные 12 01 13 - 0,015 т/год, Твердо-бытовые отходы (5класс) Неопасные 20 03 01 - 198,5 т/год, ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,352 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99., ртутьсодержащие лампы 20 01 21* опасные - 0,0292 т/год, отработанные аккумуляторы 16 06 01*опасные - 0,0315 т/год, отработанное масло - 1,134 т/год . При расконсервации скважины - 337,07188 тонн: Отходы бурения (Буровой шлам) - 228,702 т/год, Отходы бурения (ОБР) – 77,00931 т/год, Промышленная ветошь - 0,3048 т/год, Отработанные масла - 16,5168 т/год, Отработанные фильтры - 1,728 т/год, ТБО – 1,29372 т/год. Металлолом - 1,5168 т/год, Строительный мусор – 10 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,00045 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 Актыбинской 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 Актыбинской 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) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства 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. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актыбинской области» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актыбинской области . Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актобе за 1 полугодие 2023 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался по как высокий, он определялся значением СИ=6,9 (высокий уровень) и НП=3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №3. *Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК: 227 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК: 339 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК: 337 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК: 13 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 6,9 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены..

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 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 бурения скважины, расконсервации и пробной эксплуатации – 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). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При

воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным 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). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. 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 – временный, на период проведения строительства объекта. 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 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 закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 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. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

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):

Пусурманов К.

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



