

KZ78RYS00202764

13.01.2022 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, УРУСОВА ЛЮДМИЛА АНАТОЛЬЕВНА, 87292290960, reception@emiroil.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) В данном проекте предусматривается строительство следующих сооружений: • Обустройство устьев скважины №А-105; • Выкидные линии от скважины до точки врезки; • Подъездные пути. Классификация: Приложение 1 ЭК РК, раздел 2, п. 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) Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют.;

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) Существенные изменения в видах деятельности отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Аксаз расположено на территории Му-найлинского района Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом является посёлок Баянды и Мангистау, расположенные в 30 и 35 км к югу от месторождения. Через месторождение проходит автомобильная до-рога с твердым покрытием, местного значения «Актау - насосная «Куйлус»». Областной центр город Актау находится в 50 км к юго-западу от месторождения, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным проектом предусматривается строительство площадки скважин №А-105 и подъ-ездная автодорога к скважине, протяженностью - 77.4 п.м. Основные показатели по генплану на 1 скважину: Площадь территории - 0.8 га; Площадь застройки - 66,56м2; Коэффициент застройки - 0,8%; На скважине

предусматривается размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 21,0 МПа. Выкидная линия предназначена для транспорта продукции скважин до групповых установок (ГУ). Проектными решениями приняты выкидные линии из стальных труб по ГОСТ 8732-78 от устьев добывающих скважин до точки врезки в подземном исполнении. Рабочее давление составляет 4,0 МПа.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрено обустройство скважины № А105 на спланированной территории. Плановое положение площадок определяется координатами скважин, по центру площадки. Ко всем технологическим площадкам предусматриваются возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. Территория площадок ограждена земляным валом высотой 1,0 м. Обвалование площадки запроектировано из привозного грунта сосредоточенного резерва, высотой 1,0 м и шириной по верху 0,50 м с заложением откосов 1:1,5. В данном проекте были запроектированы площадки нефтяной скважины размерами 100x80м. Плановое положение площадок определяется координатами разведочных скважин. На каждой площадке скважины расставлены следующие сооружения: • Устье скважины; • Приустевой приямок; • Площадка под ремонтный агрегат •

Сетчатое ограждение; В данном проекте из элементов благоустройства предусматривается ограждение устья скважины. Конструкция ограждения принята из сетчатых панелей по металлическим столбам, высотой 2,2 м. Вход на площадку обслуживания через калитку. К площадке скважины запроектировано подъездная автодорога по кратчайшему расстоянию. Подъезд обеспечивает перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин и отнесены к служебным автомобильным дорогам по СН РК 3.03.22-2013, СП РК 3.03-101-2013 «Промышленный транспорт». Общая протяженность подъездов к площадкам скважин: - 77,7 п.м. Проектируемые автомобильные подъездные дороги примыкают к существующим внутри промысловым дорогам. Подъезды к скважинам запроектированы IV-V категории, технически относятся к не сложному объекту проектирования. Основные параметры поперечного профиля: Число полос движения – 1; Ширина проезжей части – 4,5 м; Ширина обочин – 1,5 м; Поперечный уклон проезжей части – 30%; Поперечный уклон обочин – 50%. Подъезд и объезд а/д запроектирован по типу существующей автодороги. В данном проекте предусматривается строительство.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммунализацию объекта) Продолжительность работ – 4 месяца. Начало ремонтных работ запланировано на февраль 2022 г. Завершение ремонтных работ – май 2022г. Ввод в эксплуатацию – июнь 2022 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммунализацию 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 Работы будут проводиться на существующей площадке. Дополнительного отвода земель не требуется. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЭК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества. Водоотведение (сброс сточных вод) . Сброс сточных вод на предприятии проводится в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан: Сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водоемы отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование ;

объемов потребления воды на питьевые нужды – 4,8 м3/период, на производственные нужды (пылеподавление) – 71,25 м3/период, на гидроиспытание – 5,06 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов • на питьевые нужды • на производственные нужды (пылеподавление) •на гидроиспытание ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ТОО «Эмир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за №3735 УВС от 09.09.2011г., 3736-УВС от 09.09.2011г., 3737-УВС от 09.09.2011г., 3890-УВС от 01.03.2013 на проведение добычи углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Аксаз, Кариман, Эмир, Северный Кариман Есен дополнения № 11 к контракту №482 от 09.06.2000г. на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области.;

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 На площадке строительства насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования при строительстве Электроснабжение: существующие линии электропередач. Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 1,87 т/период, для оборудования – 3,72 т/период, бензин – 0,74 т/период, для оборудования – 0,004 т/период, Строительные материалы: сварочные электроды – 13,98 кг/период, лакокрасочные материалы – 54,43 кг/период, битум – 0,22 т/период, припой – 0,008 кг/период, пылящие строительные материалы (щебень, грунт) – 4524,16 м³/период. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Железо (II, III) оксиды 0,03514 г/с, 0,00031 т/год; Марганец и его соединения 0,00205г/с, 0,00002 т/год; Олово оксид 0,0000001 г/с, 0,00000002 т/год; Свинец и его неорганические соединения 0,0000003г/с, 0,00000004 т/год; Азота (IV) диоксид 1,12316 г/с, 0,1279т/год; Азот (II) оксид 0,1761 г/с, 0,020753т/год; Углерод 0,09252 г/с, 0,011134т/год; Сера диоксид 0,15215 г/с, 0,01675т/год; Углерод оксид 1,39774 г/с, 0,1139т/год; Фтористые газообразные соединения 0,00037г/с, 0,000002т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,00028 г/с, 0,000001т/год; Диметилбензол 0,59584 г/с, 0,0221т/год; Метилбензол 0,21872 г/с, 0,00028т/год; Бенз/а/пирен 0,0000015 г/с, 0,000000208т/год; Бутилацетат 0,04233г/с, 0,00006т/год; Формальдегид 0,01967г/с, 0,00223 т/год; Пропан-2-он 0,09172 г/с, 0,00012т/год; Бензин 0,07г/с, 0,0004т/год; Керосин 0,00929г/с, 0,00023т/год; Уайт-спирит 0,34028 г/с, 0,00328т/год; Алканы C12-19 0,47829г/с, 0,05583т/год; Взвешенные частицы 0,00022г/с, 0,0000001т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00028г/с, 0,000001т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 2,2131 г/с, 0,05321т/год; Пыль абразивная 0,0032г/с, 0,000001 т/год; В С Е Г О : 7,0624519 г/с, 0,428512314т/год.;

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 При строительстве Использованная тара ЛКМ - 0,0115 т/период, Промасленная ветошь-0,0254 т/период, Строительные отходы-0,5 т/период, Металлолом-1,0 т/период, Огарки сварочных электро-дов -0,0002 т/период, Коммунальные отходы-0,5 т/период. ИТОГО: 2,0371 т/период Эксплуатация: Промасленная ветошь - 0,254т. Все отходы собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Мангистауской об-ласти Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей сре-ды. - Атмосферный воздух . - Подземные воды. - Почвы. - Отходы производства и потреб-ления. - Растительный покров. - Животный мир. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атмосферного воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загряз-нения атмосферного воздуха 1 раз в квартал. Наименование загрязняющих веществ, под-лежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, сероводо-род, взвешенные вещества, углеводороды, меркаптаны, формальдегид, фенолы. Преду-смотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ месторождения Аксаз. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных сква-жин, вскрывающих водоносные горизонты. На территории зоны воздействия расположе-ны 3 наблюдательные скважины. Периодичность замеров -1 раз в квартал. Оперативный мониторинг осуществляется путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 4 шурфам. Точки отбора Пробы отбираются на определение следующих ингредиентов: Тяжелые металлы (Pb, Zn, Ni, Cu, Co, Hg), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодичность наблюде-ний – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспорти-ровкой, за временным хранением и отправкой сторонним организациям. Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной территории проводится посредством визуальных наблюдений с использованием классификаторов. Вывод: На территории .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосферный воздух –Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локаль-ное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незна-чительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в

пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости
Трансграничное воздействие при реализации проектных решений не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни-и и уплотнении грунта произв-тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопол-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-мых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промтходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног. деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (если они существуют и варианты, которые еще не были рассмотрены) в данном проекте..

- 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):

Кошанова Каламкас Бактигереевна

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



