

KZ52RYS00317595

25.11.2022 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, ЛИ ЧАН, 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) ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ на территории месторождения Аксаз. На дату ликвидации на месторождении Аксаз пробуренный фонд будет составлять - 10 единиц скважин. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопровод, дороги, здания, сооружения, производственные объекты) и скважин в количестве 10 единиц. В состав работ по ликвидации объекта входят: - Ликвидация скважин месторождения: - Демонтаж выкидных линий и системы сбора продукции скважин: - Демонтаж энергетических установок: - Снос зданий и сооружений: - Рекультивация земель. Согласно Разделу 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный объект входит в «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным»: Классификация согласно приложения 1, раздела 2, п.2 п.п. 2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

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) Подается впервые;

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) Не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Аксаз расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр – город Актау – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Железная дорога Мангистау-Макаат проходит непосредственно через

площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередачи (ЛЭП), телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау-Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и ЛЭП. На расстоянии 25 км к западу проходит нефтепровод Каламкас-Актау. Западнее нефтепровода проходят шоссейная дорога Актау-Форт-Шевченко и линия электропередачи.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемая деятельность связана с ликвидацией последствий недропользования при проведении добычи УВС на месторождении Аксаз. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопровод, дороги, здания, сооружения, производственные объекты) и скважин в количестве 10 единиц. На дату ликвидации на месторождении Аксаз пробуренный фонд будет составлять - 10 единиц скважин. На месторождении Аксаз на настоящий момент весь пробуренный фонд составляет 7 скважин: В неликвидированном фонде будет находиться 10 скважин: • 5 ед. действующих – А4, А6, А1, А2, А105 ; • 2 ед. в ожидании КРС/ПРС – А3, А106. • 3 ед. в планируются бурением – А107, А108, А109.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В состав работ по ликвидации объекта входят: - Ликвидация скважин месторождения: - Демонтаж выкидных линий и системы сбора продукции скважин: - Демонтаж энергетических установок: - Снос зданий и сооружений: - Рекультивация земель. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными. Все скважины, выполнившие свое назначение, дальнейшее использование которых в другом качестве признано нецелесообразным или невозможным, в установленном порядке подлежат ликвидации. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2х2м с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ликвидация последствий недропользования планируется 2036 году.

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. Земельный участок площадью 0,0104 га. Площадь горного отвода месторождения Аксаз - 11,483 кв.км. Ликвидация ПОСЛЕДСТВИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ предусматривается на территории действующих месторождений Аксаз;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Собственных водозаборов из поверхностных и

подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода питьевая и непитьевая (техническая). Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора;

объемов потребления воды При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 620,395 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 116,6 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за 3737- УВС от 09.09.2011г., на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Аксаз, на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области. Срок контракта 25 лет. Координаты горного отвода: СШ 43°52'11" ВД 51°29'31" , СШ 43°52'00" ВД 51°30'09" , СШ 43°51'07" ВД 51°32'03" СШ 43°50'07" ВД 51°32'02" СШ 43°49'42" ВД 51°31'36" СШ 43°50' 11" ВД 51°30'08" СШ 43°52'00" ВД 51°28'37" . Контракт представлен в приложении 1;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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 Необходимое количество ГСМ при проектируемых работах на территории составит: Установка «АРБ-100» - 172.8 т, Цементировочный агрегат ЦА-320 12.16 т, Дизельный генератор при освещении -61,04т, Сварочный агрегат-3,08т, Дизельный генератор (резервный);- 4,8 т, электрод -АНО-3 = 1600 кг.;

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) Всего: 5.6194257372 г/с, 19.5926367514 т/ период. Железо (II, III) оксиды 3 класс - 0.04217 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.002794 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 6.874914 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.1171734 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.4167829512 т/период, Сера диоксид 3класс - 1.26786 т/период, Сероводород 2класс - 0.00142839 т/ период, Углерод оксид 4 класс -5.76916 т/период, Пентан (450)4 класс - 0.00141 т/период , Метан (727*) 0.0075 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.002032 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.0337 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000011659 т/ период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-0.1037339024 т/период, Аммофос 4класс - 0.001316 т/ период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000804 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4класс- 2.4923070488 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 0.0311 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 1.409883 т/период, Пыль абразивная - 0.01728 т/период.Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Промасленная ветошь - 32,4803 т, Отработанные масла - 10,2300т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0196т, Металлические емкости из под масла - 2,2000т, Тара из-под химреагентов - 28,9850т, Строительные отходы 500 т, Огарки сварочных электродов - 0,0512т, Твердо-бытовые отходы - 4,9048т, Металлолом - 1534,5000тонн. Все отходы производства и потребления временно складироваться на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку и захоронение..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие. Департамент экологии по Мангистауской области 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 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) ТОО «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров.– Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, сероводород, взвешенные вещества, углеводороды, меркаптаны, формальдегид, фенолы. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Емир. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр. зоны воздействия расположены 4 наблюдательные скв. Периодич. замеров -1 раз в кв.

Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 6 точкам. Точки отбора Пробы отбираются на определение след. ингредиентов: Тяжелые ме-таллы (Pb, Zn, Ni, Cu, Co, Hg), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол. мониторинг ОС. По резуль. многолетнего мониторинга превышения гигиен. нормативов по всем компонентам ОС не выявлено.

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 Атмосферный воздух – Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «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 Не предусмотрено проектом..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на снижение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда при проведении строительных работ являются: Измерение и контроль автотранспорта на токсичность; Своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования и профилактика всего автотранспорта; Обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; Защита от повышения давления на напоре насосов; Автоматическое прекращение подачи нефтепродуктов на топливную установку при возникновении пожара на площадке; Источники загрязнения, расположенные за пределами площади работ, никакого ощутимого влияния на эту территорию не оказывают. В случае использования воды для производственных нужд из поверхностных источников подрядчику необходимо выполнить следующие мероприятия: при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов; не допускать попадания остаточных объемов канализационных стоков из трубопроводов в реку; эксплуатация привлеченных плавсредств должна осуществляться в соответствии с действующими нормами, требованиями и под надзором Кызылординского управления транспортного контроля в части обеспечения мер, исключая засорение и загрязнение вод; не допускать попадания в водный объект твердых, нерастворимых предметов, отходов производственного, бытового или иного происхождения; не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта на водоохраной зоне и полосе . В целях предотвращения загрязнения и деградации земель и прямых потерь почвенного субстрата при строительстве, Подрядчик должен обеспечить выполнение следующих природоохранных требований: проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в согласованные с землепользователями сроки; во избежание сверхнормативного изъятия земельных участков, осуществлять контроль границ землеотвода.

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 намечаемой деятельности и подтверждающие сведения, указанные в заявлении 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):

Маникулова А.

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

