

KZ32RYS00335803

10.01.2023 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87770676529, 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 месторождений Кариман и Северный Кариман. Комплекс мер, предусмотренный «Проектом ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении Кариман и Северный Кариман», включает ликвидацию всех скважин, пробуренных на территории, демонтаж машин, агрегатов, оборудования, инженерных сетей, снос временных зданий и сооружений, а также ликвидацию замазученных земель и её рекультивацию. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий деятельности подпадают критерии действия по: • Ликвидации скважин; • Демонтаж трубопроводов; • Демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов (сепараторы, резервуары, насосные блоки, отстойники и т.д.); • Рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; • Очистка территории от мусора, металлолома. 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 административном отношении месторождение Кариман и Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр –

город Актау – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, пос. Жетыбай – в 55 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. 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. В географическом и орографическом отношении площадь расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26м до плюс 40м. Климат района континентальный. Летом температура воздуха достигает плюс 40°С, зимой опускается до минус 25°С. Количество выпадаемых осадков не превышает 150 мм в год. Флора и фауна характерна для среднеазиатских полупустынь. Гидрографическая сеть представлена малобитными родниками и колодцами с соленой слабоминерализованной водой, а также небольшой соленой речкой Ащиагар. Питьевая вода в ближайший поселок Емир (20 км к северу по железнодорожной линии) поступает по водопроводу Кигач - Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На дату ликвидации на месторождении Кариман и Северный Кариман действующий пробуренный фонд будет составлять - 42 единиц скважин. На месторождении Кариман и Северный Кариман на настоящий момент весь пробуренный фонд составляет 33 скважины: В добывающем фонде находятся 19 скважин: • 24 ед. действующих – К1, К2, К3, К4, К5, К7, К8, БС1, К10, К11, К12, К13, К114, К116, К117, 118, К119, К120, К124, СК1, СК2, СК3, СК1БС2, СКЗБС1, СК101; • 4 ед. в ожидании КРС/ПРС – К6, К113, К123, К121. • 2 ед. закрытые – К16, К15. • 3 ед. в планируются бурением – • 3 ед. ликвидированный фонд - К2Г, К3Г, К5Г. Планируемый фонд скважин по месторождениям на конец прибыльного периода эксплуатации на 2036г. составит всего 42 ед.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав работ по ликвидации объекта входят: • Ликвидация скважин месторождения; • Демонтаж энергетических установок; • Снос зданий и временных сооружений; • Ликвидация замазученных территорий; • Рекультивация земли. Перечень ликвидируемых сооружений: • приемный и замерной манифольд; • манифольд сброса газа на свечу; • блоки газосепаратора; • ДЭС; • прожекторные мачты; • подземные/наземные электрические магистрали; • системы сигнализации и пр. слаботочные системы. Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой АРБ-100 или аналог. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ликвидация объектов недропользования планируется не позже 2070 года. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В 1999 г. ТОО «Емир-Ойл» получило Лицензию на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Аксаз – Долинное – Емыр, куда входит и месторождения Кариман и Северный Кариман. ТОО «Емир-Ойл» владеет Лицензией серии АИ 1552 от 30.04.1999г в пределах блока XXXV-10-F (частично), С (частично), F (частично), XXV-11-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично).;

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 и Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться по водопроводу с водовода технической воды Куйлыс. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки – транспортировка воды автоцистернами из города Актау. Водоснабжение буровой бригады бутилированной питьевой водой будет осуществляться

автотранспортом из города Актау. хранение для технических нужд в 2-х емкостях объемом - 45 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно – бытовых нужд и котельной установки в емкости с системой очистки объемом - 25 м3. На территории месторождения Северный Кариман нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоемов на территории месторождения нет. Район расположения месторождения Северный Кариман находится в зоне влияния водозабора Куюлус. Устье скважины СК103-Н находится за пределами Горного отвода месторождения Куюлус-Меловое ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды При ликвидации последствий недропользования: Расход воды на хозяйственнопитьевые нужды составляет около 1240,79 м3/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м3/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 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;

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 хозяйственнобытовых и питьевых нужд рабочего персонала;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Емир-Ойл» владеет Лицензией серии АИ 1552 от 30.04.1999г в пределах блока XXXV-10-F (частично), С (частично), F (частично), XXV-11-A (частично), В (частично), D (частично), Е (частично). Данный проект реализуется в рамках Контракта №4785-УВС-МЭ от 05.01.2020 года на добычу углеводородов;

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 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 Расход дизельного топлива : Установка АРБ-100 - 345,6 т, Цементировочный агрегат ЦА-320 -24,32т, Дизельный генератор при освещении-122,08т, Сварочный агрегат-6,16т, Дизельный генератор (резервный)-9,6 т, электрод АНО-3 - 3200 кг. и т.д;

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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме - 4.712798446 г/сек и 3.766934832 т/год при ликвидации 1-ой скважины. Из которых по веществам: Железо (II, III) оксиды 3 класс- 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс - 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 1.30253 т/год, Азот (II) оксид 3 класс - 0.21166075 т/год, Углерод 3 класс- 0.081784728 т/год, Сера диоксид 3 класс- 0.2283525 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) 2 класс - 0.00001112 т/год, Углерод оксид 4 класс - 1.095002 т/год, Пентан (450) 4 класс- 0.00000879 т/год, Метан (727*) - 0.00004685 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.00001267 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.0002103 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс- 0.000002196 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс- 0.019926456 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000732 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс- 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс-0.330295 т/год.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 - 32,4803т, Отработанные масла - 10,2300т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0196т, Металлические емкости из под масла - 2,2000т, Тара из-под химреагентов - 28,9850т, Строительные отходы 500,0000т, Огарки сварочных электродов - 0,0512т, Твердо-бытовые отходы - 9,8096т, Металлолом - 1534,5000т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 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) Анализ проведенных исследований за 3 квартал 2022 г. показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - На основании результатов проведенного экологического мониторинга подземных вод на территории месторождения Северный Кариман в 3 квартале 2022 года можно отметить, что подземные воды соленые, минерализованные. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. - Анализ проведенных исследований проб почв в 3 квартале 2022 года позволяет сделать вывод, что концентраций всех наблюдаемых ингредиентов в почвенном покрове за исключением кобальта не превышают нормативов предельно допустимых концентраций (ПДК) и находятся в пределах допустимой нормы. - На территории ТОО «Емир-Ойл» зарегистрировано более 60 видов из 7 семейств. Подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олистенная и натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогозавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). По числу

видов в сложении травостоя преобладают травянистые однолетники, многолетних трав насчитывается 7 видов, полукустарников и полукустарничков – 6 видов. - На территории ТОО «Емир-Ойл» обитает 26 вида млекопитающих, 61 вид птиц, 6 видов пресмыкающихся и 1 вид земноводных. Рядом с промышленными объектами на территории ТОО «Емир-Ойл» обитают 6 синантропных видов. - Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Северный Кариман составляет от 0,09 до 0,12 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения...

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 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, исключающих 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;.

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 достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, содержащиеся в материалах, прилагаемых к данному проекту).

- 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 К.

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

