

KZ28RYS00244113

11.05.2022 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, БИН АБДУЛ РАДЖАК ЗАЙРАЛ АЗМИ, 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) Проектом предусматривается обустройство групповой установки Емир и обустройство скважин с выкидными линиями скважин Е-1 и Е-6 месторождения Емир. 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. Увеличение добычи нефти и газа не предусмотрено.;

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 Емир расположено на территории Му-найлинского района Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом является посёлок Баянды и Мангистау, расположенный в 30 и 35 км к югу от месторождения. К юго-западу в 60 километрах находится областной центр город Актау. Через месторождение проходит железная дорога Мангышлак-Бейнеу и асфальтовая дорога. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча нефти: ☐ 720 тонн жидкости в год (60 тонн в месяц). Попутный газ: ☐ 35020 нм3/год (2918 нм3 в месяц) Режим работы скважин и ГУ: ☐ периодический. Состав проектируемых сооружений и оборудование ГУ Емир: ☐ Площадка АГЗУ "ОЗНА-Импульс" А-1 Тип 40-4-400 Рраб-4,0МПа, Блок аппарата-турный; ☐ Площадка сепарации нефти и газа: • Нефтегазовый сепаратор V-1 - НГС-II-1,6-2000-1-И (V=25.0 м3, P=1.6

МПа), • газовый сепаратор V-1 (ГС1-1,6-800-1) Qг-12790 м³/час, V=1,6 м³, P_{раб}-1.4МПа, • насосы P-1 (НБ-50) Q=32м³/час, P_{наг}-4,1МПа, N-50кВт и P-2 (УОДН 290-150-125) Q-125 м³/час, P_{наг}-0.2-0.3 МПа, N-18.5кВт.; □ Площадка буферной емкости V-3 - Аппарат 1-100-3000-1.0, V-100м³, P_{раб}-0.04МПа; □ Площадка подогревателя нефти Н-1 - Подогреватель нефти ПП-0.63А, Qж-1150т/сут, P_{расч}-6.3МПа, Qгаз-100нм³/час; □ Площадка узла учета нефти - Массовый расходомер интегрального типа- RCCT38-D-H1-M-15 -D4SL/RF2/BG, диаметр трубопровода Ду114, фланец EN, PN40; □ Площадка дренажной емкости V-4 – V=12,5м³, P_{раб}- атмосферное; □ Площадка стояка налива X-1 - Q= 100м³/час, P_{у1}0МПа не более; □ Конденсатосборник V-5 – из стальной трубы □ 720х7, L=2760мм; □ Площадка факела F-1 - Ду-100мм, Н 10м, P_{раб}-0.004МПа; □ КТП, размерами 2,5х2 м; □ Операторная. Техник-экономические показатели. Общая площадь – 32,69 м². - Площадь застройки – 39,69 м². -Строительный объем – 163,53 м³. Проектируемое здание стационарное, каркасное, поэлементной сборки, собираемое на строительной площадке; □ Ветроуказатель WI-600-150 (в комплекте с мачтой 6м.) Система сбора. Проектом предусматривается обустройство 2-х добывающих скважин (Е-1, Е-6). Добыча нефти на проектируемых скважинах будет осуществляться на начальном этапе фонтанным способом с последующим переводом на механизированный способ. Каждая скважина в будущем оборудуется насосами типа D460N CR-CT 183 STG 387/387 120 CS BTHD или насосом типа ННШ-57-30-15-20гр; .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В проекте предусмотрено: Обустройство площадок скважин; Система сбора с выкидными линиями и топливными газопроводами; Групповая установка Емир; Прокладка 2-х топливных газопроводов от ГУ Емир до скважин Е-1 и Е-6. Целью строительства указанных сооружений явл. добыча, сбор нефтегаз. смеси на скв. Е-1 и Е-6, трубопроводный транспорт ее на ГУ Емир, сепарация сырой нефти на ГУ Емир с целью дальнейшей ее транспортировки автоцистернами до потребителя. Нефтегаз.смесь со скв. через устьевые нагреватели типа УН-0,2м³ поступает в выкид.линии диам. 114х6 и далее направл. на ГУ Емир. Раб.давл. до 0,5 МПа. Способ добычи фонтанный с перспективой перевода на механизир. При механизир. способе предусмотрено 2 варианта насосов - УЭЦН и ШГНУ. Режим работы скв. – периодический, неодновременный. Нефтегаз.смесь от доб. скв. Е-1 и Е-6 по выкидным линиям подается на ГУ Емир, где поступает на блочную автоматиз.измерительную установку «ОЗНА-Импульс» (замер продукции скв.). После замера флюид поступает в нефтегаз.сепаратор V-1 типа НГС П-1,6-2000-1-И, для разделения. Раб.давл. сепарации 0,15 МПа. Нефть далее поступает на вход насоса Р-1, а газ через газ.сепаратор V-2 направл.в систему топл.газа. Дегазир.нефть насосом Р-1 перекач.в буф. емк. V-3. Буф. емк. V-3 (100 м³) работает под атм.давлением. Из буферной емкости после его заполнения нефть насосом Р-1 направл. на стояк налива нефти в автоцистерны X-1. Для циркуляции и разогрева нефти предусмотрен доп. насос Р-2. Циркуляция осуществл. через подогреватель нефти Н-1 типа ПП-0,63А. Для аварийного сжигания газа предусмотрена факельная система. Проектом предусм.система топливного газа с целью утилизации газа с подачей газа на собств. нужды. Газ направляется на подогреватель Н-1, устьевые нагреватели WH-1 и WH-6, а также в систему розжига факела и в продув.трубопровод факельной системы. Для сбора дренажей предусмотрена дренажная система. В качестве дренажной емкости исп. подземная дренажная емк.V-4 типа ЕПП 12,5-2000-1-2 объемом 12,5 м³ .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность работ – 3 месяца Начало ремонтных работ запланировано на III квартал 2022г..

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 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 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 ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на ме-

сторожении 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, питьевая, техническая вода;

объемов потребления воды на питьевые нужды – 108,0 м³/период, на производственные нужды: техническая вода – 125,7 м³/период, питьевая вода – 0,5 м³/период.;

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

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 №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, Емир, 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 Электроснабжение: существующие линии электропередач. Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 8,42 т/период, бензин – 2,44 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 753,14 кг/период, лакокрасочные материалы – 877,37 кг/период, битум – 17,23 т/период, оловянно-свинцовые припой – 30,06 кг/период; пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок и т.д.) – 724,12 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) При строительстве: Железо (II, III) оксиды 0,05033г/с, 0,014т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ 0,0027г/с, 0,00106т/год; Олово оксид 0,00014г/с, 0,00001т/год; Свинец и его неорганические соединения 0,00028г/с, 0,00002т/год; Азота (IV) диоксид 0,45805г/с, 0,44317т/год; Азот (II) оксид 0,07181г/с, 0,07153т/год; Углерод 0,03765г/с, 0,0384т/год; Сера диоксид 0,06516г/с, 0,05832т/год;

Углерод оксид 0,42063г/с, 0,39178т/год; Фтористые газообразные 0,00047 г/с, 0,00027т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,0012 г/с, 0,00054т/год; Диметилбензол 0,95497г/с, 0,13334т/год; Метилбензол 0,35094г/с, 0,21232т/год; Бенз/а/пирен 0,00000071г/с, 0,0000007072т/год; 2-Этоксэтанол 0,04259г/с, 0,00017т/год; Бутилацетат 0,12031г/с, 0,09324т/год; Формальдегид 0,00801г/с, 0,007662т/год; Пропан-2-он 0,41958г/с, 0,03942т/год; Бензин 0,83333г/с, 0,0811т/год; Керосин 0,01034г/с, 0,01001т/год; Уайт-спирит 0,77411г/с, 0,09459т/год; Алканы C12-19 0,34258г/с, 0,21597т/год; Взвешенные частицы 0,00022 г/с, 0,00011 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00082г/с, 0,00047т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3,4616г/с, 0,37912т/год; Пыль абразивная 0,0032 г/с, 0,00162т/год; В С Е Г О : 8,43102071г/с, 2,288242707т/год;

При эксплуатации: Азота (IV) диоксид 0,096118074г/с, 0,113499995т/год; Азот (II) оксид 0,015607187г/с, 0,018455874т/год; Углерод 0,014498395 г/с, 0,017158329т/год; Углерод оксид 0,196783954г/с, 0,232723290т/год; Метан 0,027144599г/с, 0,032049582т/год; Смесь угле-водородов предельных C1-C5 39,59583г/с, 1,0764106т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 5,963692г/с, 0,3734822 т/год; Бензол 0,0778743г/с, 0,004880302т/год; Диметилбензол 0,0245251 г/с 0,001595101 т/год; Метилбензол 0,0489402г/с 0,003055201т/год; В С Е Г О : 46,061013809 г/с, 1,873310474 т/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 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 При строительстве Использованная тара ЛКМ - 0,1847 т/период, Промасленная ветошь-0,0036 т/период, Строительные отходы-2,0 т/период, Металлолом-2,0 т/период, Огарки сварочных электро-дов -0,0113 т/период, Коммунальные отходы-0,75 т/период. ИТОГО: 4,9496т/период Эксплуатация: Промасленная ветошь - 0,635т/ год, ТБО -1,5 т/год, светодиодные лампы-0,0028т/год, Все отходы собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе..

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 1 раз 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 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. Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством 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
Строительство: Атмосферный воздух – Локальное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Слабое. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух –Локальное, Постоянное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Постоянное, Незначительное. Почва - Локальное, Постоянное, Слабое. Отходы - Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Постоянное, Слабое. Животный мир- Локальное, Постоянное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Постоянное, Незначительное. 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 уплотнении грунта произв-ся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок 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 параметрами, 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 водополь-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 промстоков 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 (и варианты ее осуществления) на рассматриваемом объекте в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кошанова К.Б.

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

