

KZ17RYS00197945

22.12.2021 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 "OIL RELOADING CORP", 050020, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, улица Ладушкина, дом № 120/27, 110540018776, КАДЫРОВ ЖУБАН БОЛАТОВИЧ, +7(7132)740195, h.ermekov@mail.ru

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) Приложение 1 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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. ;

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) Объект подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Таган Южный расположено на юго-востоке Прикаспийской впадины и имеет сходную историю геологического развития с Южно - и Северо-Эмбинскими нефтяными районами. Основные промышленно-нефтеносные горизонты этих районов приурочены к отложениям нижнего мела, юры и триаса, хотя признаки нефтегазопроявлений отмечаются по всему разрезу надсолевого комплекса. Район работ расположен в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах листов L-40-2-Г, L-40-3-В. Областной центр - город Атырау и поселок Придорожный находятся на расстоянии 300 км к юго-западу. Ближайшими населенными пунктами к площади являются станции Сагиз, Мукур и пос. 3-я Нефтекачка, расположенные соответственно на расстоянии 120 км, 100 км и 80 км к северо-западу. Выбор места связано с заключением дополнение к контракту №1587 от 22 ноября 2004 года на разведку и добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении «Таган Южный» в пределах блока XXIV-17-Е между ТОО «Oil Reloading Corp» и Министерства Энергетики. Альтернативные участки не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рас консервация 4 разведочных (оценочных) скважин. Дебит нефти 14 м³/сут. Период испытания 10 суток. буровая установка до начала работ должна быть укомплектована скребками, долотами, бурильными трубами, перечнем обязательных приспособлений по ТБ, приспособлениями малой механизации, набором ручного инструмента, контрольно-измерительными приборами, блокирующими и предохранительными устройствами, быстроизнашиваемыми деталями и узлами бурового оборудования, а также ловильным инструментом, противопожарным инвентарем, аварийной сигнализацией, переговорными устройствами и другими средствами защиты; работы будут вестись буровой установкой соответствующей грузоподъемности. Для проведения работ по расконсервации в скважинах рекомендуется буровая установка УПА 60/80 или аналог грузоподъемностью до 60 тонн. Буровая установка должна быть укомплектована механизмами для приготовления, обработки, утяжеления, очистки, дегазации и перемешивания бурового раствора/ промывочной жидкости для очистки ствола скважины и дополнительными емкостями для резервного объема раствора/жидкости. Буровые насосы, входящие в комплект буровой установки, должны обеспечить качественную промывку скважины. Подъемный агрегат для проведения работ должен быть механизирован и оснащен самостоятельным пультом управления спуско-подъемными операциями (СПО), расположенным в безопасном месте и снабженным контрольно-измерительными приборами (КИП), в т.ч. индикатором веса с записью нагрузки на крюке. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Подготовительные работы при расконсервации скважины (оснастка талевой системы, разбуривание цементных мостов, оборудование устья, промывка и др.) должны производиться в соответствии с требованиями Проекта; - буровая установка до начала работ должна быть укомплектована скребками, долотами, бурильными трубами, перечнем обязательных приспособлений по ТБ, приспособлениями малой механизации, набором ручного инструмента, контрольно-измерительными приборами, блокирующими и предохранительными устройствами, быстро изнашиваемыми деталями и узлами бурового оборудования, а также ловильным инструментом, противопожарным инвентарем, аварийной сигнализацией, переговорными устройствами и другими средствами защиты; - кроме того, буровая установка должна быть обеспечена необходимым запасом материалов и химических реагентов для приготовления бурового раствора/промывочной жидкости для чистки ствола скважины до определенной глубины. Запас бурового раствора/промывочной жидкости и его свойства должны соответствовать требованиям технического проекта; При выборе установки, кроме грузоподъемности должны учитываться дополнительно следующие факторы: - мобильность и компактность подъемного агрегата (возможность монтажа возле устья скважины); - минимальные затраты времени и средств на монтаж и демонтаж подъемного агрегата; - удобство в эксплуатации подъемного агрегата; - минимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе подъемного агрегата. - подготовительные и вышкомонтажные работы могут быть начаты при наличии утвержденного технического проекта на расконсервацию скважины и выдаче буровой бригаде наряда на их проведение (технические условия на монтаж); - буровая установка должна быть обеспечена замкнутой циркуляционной системой и системой сбора сточных вод и шлама, исключающей загрязнение окружающей среды; - площадки для буровой установки следует планировать с учетом естественного уклона местности и обеспечения движения сточных вод в сторону отстойных емкостей;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства скважин май 2022 года окончание 2023 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 2.13 га, целевое назначение разведка и добыча УВС, 01.01.2022 г. по 31.12.2023 г.;

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 Снабжение питьевой и технической водой буровых

бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой с ближайшего населенного пункта. Основной водной артерией района служит река Эмба, протекающая в 50 км к юго-востоку от площади работ. Водоохранная зона реки составляет 500 м. Объект не входит в водоохранную зону;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Виды пользования – привозное со по договоренности. Вода питьевого качества;

объемов потребления воды Объемы потребляемой воды на территории объектов 100 м³/год. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды предприятия. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид пользования разведка и добыча. Срок пользования до 2023 года. Координаты: с.ш. 47° 42' 00" в.д. 54° 49' 50". Площадь геологического отвода 2,13 кв.км;

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 Для района исследования характерно развитие солонцов пустынных и бурых пустынных почв в большинстве своем в той или иной степени засоленных. Основными компонентами растительных сообществ являются представители семейства маревых, сложноцветных (полыни) и злаковых (еркек, ажрек, кермек, острец, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.). Использование растительного мира для реализации данного проекта не предусматривается. На территории планируемых работ вырубки или переноса зеленых насаждений не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Животные из дикой среды не будут приобретаться;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности необходимо газ и электричество. Энергоснабжение от дизельгенераторов. Для нужд отопления применяется электрическая энергия (собственная);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Для осуществления намечаемой деятельности необходимо газ и электричество. Энергоснабжение от дизельгенераторов. Для нужд отопления применяется электрическая энергия (собственная)..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈15 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈0,5 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан,

не классифицируется, объем $\approx 0,5$ тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈ 0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈ 0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈ 1 тонн, не подлежит внесению в регистр.

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. Сточная вода из умывальников, душевых и кухни будет собираться по системе труб, и сбрасываться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями. Разрешение на обустройство септиков будет получено у санитарно-эпидемиологической службы района. Фекальные стоки будут собираться в септики, которыми оборудуются туалеты.

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. Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 177,703 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 10 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 20 тонн в год (1скв.).

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 для объектов 1 категории – Комитет экологического регулирования и контроля МЭГиПР 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). Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: Азот аммонийный – 51 млн-1, влажность 1.1%, pH -7,12, кадмий – 8,3 мг/кг, кобальт – 9,1 мг/кг, марганец – 1,6 мг/кг, медь – 4,2 мг/кг, нефтепродукты – 0,25 мг/кг, никель – 3,8 мг/кг, нитраты солевой вытяжки – 4.1 млн-1, гумус – 0,9%, свинец – 21,3 мг/кг, сульфат ионы в водной вытяжке – 0,46 ммоль в 100 г. почвы, хлорид ионы в водной вытяжки – 0,2 ммоль в 100 г почвы, хром (VI) – 1,7 мг/кг, цинк – 21,2 мг/кг. Отсутствуют нормы для вышеупомянутых показателей, за исключением свинца норма 32 мг/кг. 2) Вода – объект не входит в водоохранную зоны. Усредненные фоновые показатели: pH норма 6-9, факт 7.81. Азот аммонийный –

норма 2 мг/л, факт 1.85. Нитриты – норма 0,08мг/л, факт 0,048. Нитраты – норма 45 мг/л, факт 12,5. БПК 5 – норма 6 мг О₂ на л., факт 2,9, ХПК – норма не более 30 мг О₂ на л., факт 20,4. Нефтепродукты – норма 0.1 мг/л, факт 0.021 мг/л. Свинец – норма 0.03 мг/л, факт – 0,009. Отсутствуют превышения гигиенических норм. 3)

Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5мг/м³, факт 1.2. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.1. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.05. SO₂ – норм 0.5 мг/м³, факт 0.1. С – норм 0.15 мг/м³, факт 0.025 мг/м³. С12-19 – норм 1 мг/м³, факт 0.5. NH₃ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.05. CH₂O – норм 0.05 мг/м³, факт 0.0015. H₂S – норм 0.008 мг/м³, 0.004. CH₄S – норм 0.006 мг/м³, факт 0.003 мг/м³. Пыль – 0.5 мг/м³, факт 0.15. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 67,2 дБ. Вибрация – установленный норматив 107 дБ, факт 103,2 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно отсутствуют.

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 1) Объект не расположен в особо охраняемых местах и населенных пунктов. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по рекультивации. 4) Все необходимые ресурсы будут приобретаться у юридических лиц. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект не связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС и здоровью человека. 6) Объект приводит к образованию опасных отходов таких как: буровые отходы, отработанные масла, масляные фильтры, отработанные аккумуляторы. Остальные отходы относятся к неопасным. 7) Осуществляет выброс, которые не превысит гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации, тепловой энергии. 9-10) Не создает риск и не приведет к возникновению аварий и инцидентов. 11) Изменение демографической ситуации, рынка труда в лучшую сторону, так как будут созданы более 50 рабочих мест. 12) не повлечет строительство и эксплуатации инженерных сетей. 13) Не окажет кумулятивное влияние 14) На территории отсутствуют объекты имеющие особый статус. 15) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подвержены к антропогенному воздействию. 16-25) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют; на земель.участки и недвижимости друг. лиц; отсутствуют больницы, школы, культовые объекты; на территории с ценными природ. ресурсами; на эколог-е участки. 26) не создает эколог-е проблемы (оползней, землетрясений и т.п.) 27) аналогичные объекты функционируют на территории РК, все возможные воздействия и влияния изучены, дополнительных исследований не требует. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное вовлечение их в систему оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и

водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При строительстве объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение)..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 1) При выборе технологии за основу взяты показатели: установленная в скважине залежь нефти в отложениях и перспективным объектом – литологическая ловушка в юрских отложениях. Альтернативные технологии не рассматривались. 2) Альтернатива места расположения не рассматривалась, ввиду того что выбор места связано с заключением дополнения к контракту №1587 от 22 ноября 2004 года на разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении «Таган Южный» в пределах блока XXIV-17-E между ТОО «Oil Reloading Corp» и Министерства Энергетики. 3) Учитывая эти факторы, нам выделили и были оформлены земельные участки с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
учетом всех санитарных и экологических норм..

- 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):

Ермеков Х

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



