



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

TOO «OIL RELOADING CORP»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ17RYS00197945 от 22.12.2021 года.

Общие сведения:

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

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ17RYS00197945 от 26.11.2021года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

Расконсервация 4 разведочных (оценочных) скважин. Дебит нефти 14 м3/сут. Период испытания 10 суток. 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.



Месторождение Таган Южный расположено на юго-востоке Прикаспийской впадины. Район работ расположен в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан. 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»

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства скважин май 2022 года окончание 2023 год.

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 15 тонн, не превышает пороговое значение в 100000 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 $\approx 0,5$ 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. Предварительный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважин - 1030,36258 тонн; при расконсервации скважин - 94,4475 тонн; при строительстве системы сбора - 100,78850 тонн; при эксплуатации - 240,35715 тонн.

Сбросы загрязняющих веществ: 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.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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.).



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ17RYS00197945 от 22.12.2021 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «OIL RELOADING CORP» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

3. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. О выбросах выбросах загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

10. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

11. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

12. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.



13. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

16. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

