



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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

ТОО " Kaz Drill Solution "

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ76RYS00998394 от 13.02.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Kaz Drill Solution", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 140540002795, ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН, 87781790417, pjo_wanderer@yahoo.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.10 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ76RYS00998394 от 13.02.2025 года видом намечаемой деятельности является Проведения работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования.

Намечаемой деятельностью рекультивация нарушенных земель на участке Южный контрактной территории ТОО «Kaz Drill Solution» в Атырауской области.

Контрактная территория ТОО «Kaz Drill Solution» (участок Южный) расположена в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины. В административном отношении Контрактная территория ТОО «Kaz Drill Solution» (участок Южный) расположена в Жылыойском районе Атырауской области и Бейнеуском районе Мангистауской области. Ближайшие железнодорожные станции на железной дороге Макат-Мангышлак – Кульсары и Бейнеу. С северо-востока на югозапад участок пересекает магистральный нефтепровод Узень-Самара. С северо-востока на юго-запад через участок проходит водовод волжской воды АстраханьМангистау, который может служить источником как технического, так и питьевого водо-снабжения. Ближайший населенный пункт – село Боранкул расположен внутри контрактной территории между скважинами Табынай Г-2 и Табынай Г-4. Расстояние до областного центра – г. Актау составляет 580 км на юго-запад. В орографическом отношении район представляет собой пустынную равнину, покры-тую сорами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от -20,0 до -27,0 м.

На основании Акта обследования нарушенных земель, подлежащих рекультивации на участке Южный контрактной территории ТОО «Kaz Drill



Solution» в Атырауской области от 17 января 2025 г. Определен объем работ по рекультивации скважин Суешбек Г-1, Су-ешбек Г-2, Суешбек П-1. Поскольку биологическая рекультивация (посев многолетних трав) в пустынной зоне на солонцах бурых мелких и солончаках луговых нецелесообразна и поскольку почвы в границах отвода и прилегающей территории не пригодны для биологической рекультивации по агрохимическим показателям (высокая степень засоленности, низкое содержание гумуса и основных питательных веществ), проектом предусмотрено проведение технического этапа рекультивации с планировкой нарушенной территории. После проведения технического этапа рекультивации оставляются без дополнительной обработки под самозарастание естественной растительностью. Проектом рекультивации предусматривается: выемка и вывоз загрязненного нефтью грунта, заполнение места выработки чистым грунтом, планировка площадки на скважине Суешбек Г-1; ремонт устья нефтяной скважины Суешбек Г-1; установка армированных бетонных тумб над устьем скважин Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1с металлической табличкой; техническая рекультивация нарушенных территорий на скважинах Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1. Техническая рекультивация нарушенных территорий на скважинах Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1 предусматривает следующий объем работ: сбор, резку и вывоз металлолома; сбор и вывоз строительного и прочего мусора; планировку нарушенных земель.

На скважине Суешбек Г-1 обнаружено протекание нефти из фонтанной арматуры (одна задвижка). При ликвидационных работах скважины должны быть приведены в состояние, обеспечивающее сохранность месторождения (залежи) нефти, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды. Объем работ по ликвидации скважины Суешбек Г-1: • физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; • оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); • демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); • рекультивация площадок скважин (подъездных дорог и приустьевых площадок); • утилизация отходов. Организация работ по ликвидации скважины на контрактной территории ТОО «Kaz Drill Solution», которые подлежат ликвидации по техническим и геологическим причинам и не могут быть использованы в иных целях предусматривает следующее. Объем работ по рекультивации площадок скважин Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1: Работы по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности: • очистить участок от металлолома и других материалов; • уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы и площадок всех временных устройств • снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов; • провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены; • планировка и укатка катком поверхности рекультивируемой территории.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность ликвидационных работ скважины Суешбек Г-1 – 15 сут.



Продолжительность ликвидационных работ скважины Суешбек Г-2 – 5 сут.
Продолжительность ликвидационных работ скважины Суешбек П-1 – 5 сут.

Начало работ – апрель 2025 г.

В соответствии пп. 3 п. 10. главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 года, работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории относятся к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении рекультивационных работ на скважинах Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1 составят 6,951708724 т/год (18,218677 г/с). В том числе: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (класс опасности 3) - 0,00084 т/год (0,0138 г/с). Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (класс опасности 2) - 0,000068 т/год (0,0012 г/с). Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (класс опасности 2) - 2,08063 т/год (4,2904 г/с). Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (класс опасности 3) - 0,33803 т/год (0,6966 г/с). Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (класс опасности 3) - 0,130027 т/год (0,3164 г/с). Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (класс опасности 3) - 0,8786 т/год (0,7571 г/с). Сероводород (Дигидросульфид) (518) (класс опасности 2) - 0,000066 т/год (0,00027 г/с). Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (класс опасности 4) - 1,69691 т/год (3,6612 г/с). Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (класс опасности 2) - 0,000057 т/год (0,0009 г/с). Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (класс опасности 2) - 0,00006 т/год (0,0009). Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (класс опасности 1) - 0,000003724 т/год (0,0000067). Формальдегид (Метаналь) (609) (класс опасности 2) - 0,03234 т/год (0,0664 г/с). Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)) (класс опасности -) - 0,000019 т/год (0,0006). Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (класс опасности 4) - 0,8252 т/год (1,7942 г/с). Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (класс опасности 3) - 0,96886 т/год (6,6187 г/с). 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) – нет. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346, вид деятельности рекультивация нарушаемых земель не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и



переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства, а также оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей. В связи с чем, загрязняющие вещества, указанные в Ожидаемых выбросах, не входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. При проведении работ по рекультивации на скважинах Суешбек Г-1, Суешбек Г-2, Суешбек П-1 предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 12-ти видов. Из них 7 видов – опасные отходы и 5 видов – неопасные отходы. Общее количество образующихся отходов при рекультивации на скважинах Суешбек Г-1, Суешбек Г-2 и Суешбек П-1 составит 212,4181 т. Опасные отходы: Буровые отходы (отработанный буровой раствор ОБР) - образуются при разбуривание цементных мостов на скважине Суешбек Г-1 - 60,0 т. Отходы обратной промывки скважин (ООПС) - образуются при обратной промывки скважины Суешбек Г-1 - 32,058 т. Отработанные масла - образуются при работе дизельгенераторов - 2,102 т. Отработанные масляные фильтры образуются при работе дизельгенераторов - 0,0435 т. Промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных установок - 0,0117 т. Исползованная тара из-под химреагентов, цемента, масла - образуются при проведении ремонта скважины Суешбек Г-1 и рекультивации площадок скважин - 0,2421 т. Нефтезагрязненный грунт - образуется от рекультивации нефтезагрязненной почвенной поверхности на скважине Суешбек Г-1 – 106,25 т. Неопасные отходы: Строительные отходы - отходы производства, образуются в процессе проведения рекультивации площадок ликвидируемых скважин – 5,5 т. Металлолом - отходы производства, образуются в процессе проведения рекультивации площадок скважин – 5,5 т. Огарки сварочных электродов отходы производства, образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0009 т. Твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 0,616 т. Пищевые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельность рабочего персонала (работа столовой) - 0,0939 т. Отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Возможность превышении пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Выводы:



Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ76RYS00998394 от 13.02.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

