

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

TOO «RAMCO Oil Shubar»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ51RYS00291035 21.09.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук. Ликвидация последствий деятельности TOO «RAMCO Oil Shubar» по окончанию разведочных работ (в пределах геологического отвода) на месторождении Шубаркудук будет производиться по следующим направлениям: 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); техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); утилизация отходов.

Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Срок проведения работ планируется – 2023 год.

Месторождение Шубаркудук расположено в восточной бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению Шубаркудук расположен в Темирском районе Актюбинской области РК. Областной центр г.Актобе находится на расстоянии 150 км., от территории участка. На территории участка, находятся населенные пункты промысел Шубаркудук и Жаксымай. Ближайший населенный пункт, ст.Жаксымай который расположен 1012 м от проектируемой скважин SH-3 и 1 и Промысел Шубаркудук на расстоянии 1200 метров. СЗЗ составляет 1000 метров. Месторождение Шубаркудук находится вне пределов природоохранной зоны. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории.

Координаты скважин на месторождении Шубаркудук Скважина SH-1: 1. 49° 12' 26,91" С.Ш., 56° 33' 04,10" В.Д. 2. 49° 12' 27,70" С.Ш., 56° 33' 12,15" В.Д. 3. 49° 12' 24,51" С.Ш., 56° 33' 12,96" В.Д. 4. 49° 12' 23,77" С.Ш., 56° 33' 05,18" В.Д. Скважина SH-2: 1. 49° 12' 06,49" С.Ш., 56° 36' 07,01" В.Д. 2. 49° 12' 06,54" С.Ш., 56° 36' 14,96" В.Д. 3. 49° 12' 03,29" С.Ш., 56° 36' 15,29" В.Д. 4. 49° 12' 03,26" С.Ш., 56° 36' 07,35" В.Д. Скважина SH-3: 1. 49° 11' 41,66" С.Ш., 56° 33' 50,56" В.Д. 2. 49° 11' 40,30" С.Ш., 56° 33' 54,65" В.Д. 3. 49° 11' 36,16" С.Ш., 56° 33' 49,86" В.Д. 4. 49° 11' 37,99" С.Ш., 56° 33' 45,80" В.Д. Скважина SH-4: 1. 49° 12' 53,51" С.Ш., 56° 35' 08,77" В.Д. 2. 49° 12' 54,41" С.Ш., 56° 35' 17,04" В.Д. 3. 49° 12' 51,02" С.Ш., 56° 35' 17,65" В.Д. 4. 49° 12' 50,20" С.Ш., 56° 35' 09,87" В.Д. Скважина SH-5: 1. 49° 12' 07,23" С.Ш., 56° 34' 58,55" В.Д. 2. 49° 12' 07,95" С.Ш., 56° 35' 03,97" В.Д. 3. 49° 12' 02,62" С.Ш., 56° 35' 05,65" В.Д. 4. 49° 12' 01,91" С.Ш., 56° 35' 00,32" В.Д. Скважина SH-6: 1. 49° 12' 48,35" С.Ш., 56° 34' 36,35"

В.Д. 2. 49° 12' 49,02" С.Ш., 56° 34' 44,91" В.Д. 3. 49° 12' 45,81" С.Ш., 56° 34' 45,51" В.Д. 4. 49° 12' 44,91" С.Ш., 56° 34' 37,77" В.Д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 6 скважин. Обоснование выбора места – результат интерпретации материалов 3Д сейсмики. Возможность выбора других мест – на период разведки выбор других мест ограничен материалами. Ликвидация последствий разведки углеводородов ТОО «RAMCO Oil Shubar» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Проектные технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на площади Шубаркудук предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Скважина может быть законсервирована или ликвидирована по завершению строительства, по инициативе пользователя недр. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по консервации и ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 45 дней. Снятие грунта, 120 м³, Вывоз загрязненного грунта, мусора 1,86 т, Планировка площадки 0,24 га. Сбор, резка и вывоз металлолома 15 т.

Ликвидация последствий деятельности ТОО «RAMCO Oil Shubar» по окончании разведочных работ (в пределах геологического отвода) на площади Шубаркудук будет производиться по следующим направлениям: • 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); • техническая и биологическая рекультивация земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); • утилизация отходов.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохраной зоны и водоохраной полосы реки Уил согласно письма ответа 16.09.2022 №ЗТ-2022-02353422 Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Река Уил является главной водной артерией Темирского района. Река Уил расположена на расстоянии более 1600 метров севернее края контрактной территории.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит (5 л/с * 7 чел * 45 сут) 1,0575 м³. Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м³/сутки на 1 человека водопотребление в течение 45 сут. составит (45 сут * 7 чел * 0,023 м³/сут) 7,875 м³. Расчет потребности технической воды при ликвидации скважин. Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины 500,0 м : $18,66 \cdot 500 \cdot 1,5 / 1000 = 13,995$ м³/скв. Потребность в технической воде при ликвидации 6-х скважин составит 83,97 м³. Расчет потребности технической воды при установке цементной тумбы на устье исторических скважин. Ориентировочное количество воды для приготовления цементного раствора составит – 52,0 м³. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется уплотнение верхнего слоя почвы прицепным 25-тонным катком с поливом водой (от выветривания). Количество технической воды, необходимое для увлажнения грунта составит 61,2 м³.

Общий объем выброса загрязняющих веществ при ликвидационных работах (включая и рекультивацию) составит: 4,75691725 г/сек или 0,701259441 т/год. Наименования

загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,02215 г/с, 0,0071997 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,0001353 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,44319 г/с, 0,236607 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,23053 г/с, 0,03751 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09235г/с, 0,01442 т/год (Класс опасности 3), 0330 Сера диоксид 0,22167 г/с, 0,03607 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,16082 г/с, 0,19251 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0001 г/с, 0,000028 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,0001 г/с, 0,00003 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды C6-C10 0,002367 г/с, 0,000682 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,00000225г/с, 0,000000441 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,02217г/с, 0,003607 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12-19 0,55013 г/с, 0,11614 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,010828 г/с, 0,05632 т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Расчетный суммарный объем выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства: пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20%, 3 класс опасности, ≈ 9.96 тонн.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,065 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,762 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,1609 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 15,0 т. 4 класс мало опасное 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки , проведение сварочных работ – 0,00045 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0384 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 1,86 т (Код отхода 17 09 04). Всего 17,88675 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Координаты проектируемого участка месторождения расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие».

Кроме того, учитывая, что территория месторождения расположена на территории Темирского района: из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, стрепет, филин. В Темирском районе протекают реки Темир и Уил, в весенне-осеннюю пору из птиц встречается лебедь-кликун.

Кроме них в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисица, корсак, норка, заяц и грызуны.

В весенний и летний сезоны могут встречаться сайгаки популяции Устюрт.

Сообщаем, что если во время работ на месторождении планируется рубка леса, то при проведении строительных работ, работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 11 декабря 2015 года № 349).

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Разработка ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождении Шубаркудук», относится к III категории, оказывающей

незначительное негативное воздействие на окружающую среду. (пп.3 п.2 раздел 3 приложения 2 ЭК РК).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «RAMCO Oil Shubar» планирует вести внутренний учет, формировать и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По состоянию на 01.01.2022 года месторождение находится в консервации. Рекомендуются проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг.

В целом воздействие на период ликвидационных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, может быть оценено: • пространственный масштаб воздействия - точечное (1 балл); • временный масштаб – временное (2 балл); •интенсивность воздействия - незначительная(1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО)специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).