



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «RAMCO Oil»

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: №KZ12RYS00368464 29.03.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Синельниковское. Ликвидация последствий деятельности на месторождении по окончании работ 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).

Планируемые работы предусмотрены на 2023-2025 годы. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов (7-10 суток), в том числе рекультивация земли (технический этап рекультивации), с продолжительностью смены 12 часов. Продолжительность мелиоративного периода улучшения качества рекультивируемых земель составит не менее 3 лет. По истечении мелиоративного периода, дополнительных мероприятий для улучшения качества рекультивируемых земель не потребуется.

В административном отношении месторождение Синельниковское находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Расположение площади работ по отношению к основным транспортным линиям и объектам инфраструктуры Актюбинской области. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и рек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Территория месторождения разделена руслом ручья Ащисай на северную часть, более опущенную (высотные отметки до +160 м) по отношению к южной части (+240 м). Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15км. к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд, реже для водопоя домашнего скота. Климат континентальный, с жарким и сухим летом, и морозной зимой, температура колеблется от -45С до +43С. Преобладающее направление ветра западное – летом, а зимой – восточное. Зимой наблюдается 50-60 вьюжных дней, летом, до 35 дней с песчаными бурями. Площадь участка находится в сухой полупустынной степи, где растительность и фауна не богатые. Населенные пункты редки, люди занимаются животноводством и работают на нефтяных предприятиях. Железнодорожная станция в городе Эмба, находится в 130 км В-СВ. Региональный центр Ақтөбе находится на расстоянии 260 км к северу. Рядом с участком, в 10 км на север, расположено месторождение Жанажол, где нефтеочистительный цех, электростанция 40 MW и концевой нефтепровод Жанажол – Кенкияк – Орск. В этой зоне, включающей Синельниковское месторождение, открыт ряд



крупных углеводородных залежей, приуроченных к палеозойским (Алибекмола, Жанажол, Кожасай, Лактыбай, Урихтау) и к мезозой-палеозойским образованиям (Кенкияк, Каратобе, Акжар, Копа). Большинство из месторождений находятся в разработке со сложившейся инфраструктурой.

Недропользователем месторождения согласно Контракту, на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья №4382-УВС-МЭ от 26.11.2016г. ТОО «RAMCO Oil» предоставлено право для осуществления операций по недропользованию на месторождении Синельниковское в пределах блока XXIII-22-B (частично), С (частично), Е (частично), F (частично) в Актюбинской области. Площадь геологического отвода месторождения Синельниковское составляет 89,38 кв.км, глубина исследований – до подошвы нижней карбонатной толщи.

Координаты условных точек: 1. 48°06'00"с.ш., 57°13'00"в.д. 2. 48°12'00" с.ш., 57°16'00" в.д. 3. 48°12'00"с.ш., 57°21'00" в.д. 4. 48°06'00" с.ш., 57°21'00"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; монтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии) техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустевых площадок). Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Строительство других объектов недропользования на контрактной территории не производилось. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. Утвержденный Заказчиком план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью). Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершённым. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей.

Синельниковское фонд скважин составляет 7 скважин (1, 2, 5, 7, 9, 10, S-4). По горизонту КТ-I отобрано 22 пробы по 6-ти скважинам (1, 2, 5, 7, 9, 10). Проектные технологические и



технические решения по ликвидации и консервации скважин на контрактной территории предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 190 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Рекультивация земель включает в себя: работы по снятию, транспортировке и складированию (при необходимости) плодородного слоя почвы; работы по складированию потенциально плодородных пород; планировку (выравнивание) поверхности, террасирование откосов отвалов и бортов, засыпку и планировку образовавшихся провалов после демонтажа оборудования; приобретение (при необходимости) плодородного слоя почвы; нанесение на рекультивируемые земли потенциально плодородных пород и плодородного слоя почвы; ликвидацию послеусадочных явлений; ликвидацию промышленных площадок, транспортных коммуникаций, электрических сетей и других объектов; очистку рекультивируемой территории от производственных отходов, в том числе строительного мусора, с последующим их вывозом на соответствующие полигоны; восстановление плодородия рекультивированных земель, передаваемых в сельскохозяйственное или иное использование; деятельность рабочих комиссий по приемке-передаче рекультивированных земель (транспортные затраты, оплата работы экспертов, проведение полевых обследований, лабораторных анализов и др.); другие работы, предусмотренные рекультивацией, в зависимости от характера нарушения земель и дальнейшего использования рекультивированных участков.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. Речная сеть в районе месторождения представлена рекой Эмба, которая протекает в 8-15 км к западу от участка. Вода, минерализованная и пригодна только для технических нужд. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Снабжение питьевой водой рабочих бригад, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе, и храниться в резервуарах (ближайшие населенные пункты: г. Актобе – 115 км). Водоснабжение технического качества предусмотрено из г. Шубаркудук – 12 км. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 167 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. При ликвидации последствий недропользования с рекультивацией: расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 79,1 м³/период, на технические нужды составляет около 492,1 м³/период.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

Данный регион расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, и является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин, сокол-балобан. Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей буровых установок, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Объемы ГСМ, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, составят 339,48 т/пер, из которых дизельное топливо – 298,56 т/пер, моторное масло – 40,92 т/пер. На период



проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Общий выброс ЗВ в атмосферу при ликвидации скважин на 2023-2025 годы составит: 12.00326043 г/сек и 24.686744014 т/период общий, из них при рекультивации: 4,528573 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.015392 т/период, Марганец и его соединения 2 класс 0.000367 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 1.04999 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 0.170623 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.066335728 т/период, Сера диоксид 3 класс - 0.2159 т/период, Сероводород 2 класс - 0.000096276 т/период, Углерод оксид 4 класс - 0.947 т/период, Пентан (450) 4 класс - 0.000093 т/период, Метан (727*) - 0.000495 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс - 0.000134 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0.00222 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс - 0.000001736 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс - 0.015746456 т/период, Аммофос 4 класс - 0.00089 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.000074 т/период, Алканы C12 -19 /в пересчете на C/ 4 класс - 0.380807272 т/период, Взвешенные частицы (116) 3 класс - 0.0246 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 0.6232116 т/период, Пыль абразивная - 0.01368 т/период.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Техническая вода используется для пылеподавления - безвозвратно. Количество образуемых сточных вод составляет: хоз.бытовые сточные воды – 79,1 м³.

В процессе реализации проектируемых работ образуются нижеследующие виды отходы: Неопасные отходы: ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 9,072 тонн. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов (образуется в результате сварочных работ) – 0,0105 тонн. Огарки сварочных электродов будут временно собираться в закрытых контейнерах, установленные на площадке. Металлолом (образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования) - 534,52 тонн. Временно собираться на специально установленной площадке. Строительные отходы – 500 тонн. Будет временно собираться на установленные площадки. По мере накопления отход передается сторонним организациям. Опасные отходы: Промасленная ветошь (образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин) – 3,2004 тонн. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема ветоши в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией. Отработанное масло (образуется после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании) – 10,2375 тонн. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. Отработанные ртутьсодержащие лампы (образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия) – 0,01526 тонн. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. Металлические емкости из-под масла (представляют собой отход производства переходят в стадию отхода при истечении срока эксплуатации, потери целостности, коррозии и протекания) - 15,4 тонн. Грунт, загрязненный нефтепродуктами (образуются в результате ликвидации проливов нефтепродуктов на бетонированных и асфальтированных площадках – подсыпки песком) – 191,87 тонн. Общий объем образующихся отходов составит – 1264,33566 тонн. По мере накопления отход передается сторонним организациям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по



восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Синельниковское» (проведение строительных операций, продолжительностью более одного года) относится ко II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии п.п 3 п.11 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за январь 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в п.Кенкияк за январь 2023 года. По данным сети наблюдений п.Кенкияк, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=1,1 (низкий уровень) и НП=2 % (повышенный уровень) по диоксиду азота. Максимально-разовая концентрация диоксида азота составила 1,1 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксид азота – 4,1 ПДКс.с. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв. По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

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/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



