

Қазақстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі,
9 үй

030012 г.Актобе, улица А. Косжанова,
дом 9

ТОО «Kurasha Petroleum»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ81RYS01017219 25.02.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Кураша.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2028 год. Продолжительность ликвидации скважины составляет 10 суток. Срок окончания работ до 15.02.2028 г.

По административному делению участок Кураша расположен в Муголжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты расположены - г.Актобе в 185 км на Северо-Северо-Запада, г.Кандыагаш в 120 км на Северо-Северо-Запада. Самый ближайший населенный пункт – село Жагабулак расположен в 18 км от участка работ. В геологическом отношении участок Кураша расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 14 угловыми точками, составляет 222,29 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Участок Кураша охвачен геолого-геофизическими исследованиями неравномерно в связи с тем, что основная часть участка ранее являлась российским военным полигоном и осталась неизученным. В пределах западной части проведены сейсморазведочные работы 2Д в 70-85 гг прошлого века. На территории, прилегающей к участку Кураша с севера и запада, находятся разрабатываемые месторождения нефти и газа Алибекмола, Алибек Восточный, Восточный Жагабулак, Жанажол, Кожасай, Урихтау, Синельниковское и др., что свидетельствует о перспективности исследуемой территории в нефтегазоносном отношении.

ТОО «Kurasha Petroleum» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кураша на основании Контракта №5022-УВС от 15.02.2022 г. Срок действия контракта – до 15.02.2028 г.

Географические координаты: 1) 48°16'00"вд, 57°25'00"сш, 2) 48°16'00"вд, 57°28'00"сш, 3) 48°17'00"вд, 57°28'00"сш, 4) 48°17'00"вд, 57°30'00"сш, 5) 48°18'00"вд, 57°30'00"сш, 6) 48°18'00"вд, 57°31'00"сш, 7) 48°20'00"вд, 57°31'00"сш, 8) 48°20'00"вд, 57°38'00"сш, 9) 48°23'00"вд, 57°38'00"сш, 10) 48°23'00"вд, 57°43'00"сш, 11) 48°14'00"вд, 57°43'00"сш, 12) 48°14'00"вд, 57°31'00"сш, 13) 48°15'00"вд, 57°31'00"сш, 14) 48°15'00"вд, 57°25'00"сш.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. 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. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба размером 1×1×1 м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации. Бетонная тумба, устанавливаемая на устье скважины при ликвидации и металлическая табличка, устанавливаемая на бетонной тумбе. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Техническая рекультивация нарушенных земель производится по окончании строительства объектов об устройства в безморозный период (при не замерзшей почве). Технический этап рекультивации включает следующие виды работ: демонтаж строительного оборудования и конструкций; очистка территории от строительного и хозяйственного мусора; покрытие поверхности загрязненной почвы нефтепоглощающим сорбентом при концентрации нефти более 5%, толщина слоя сорбента рассчитывается индивидуально в зависимости от вида сорбента и степени загрязнения; сбор использованного сорбента для удаления из него нефтепродуктов и вторичного использования или применения в других отраслях народного хозяйства; осушение участка при залегании грунтовых вод на глубине до 0,5м; уничтожение антропогенных форм рельефа (ямы, рытвины) и планировка площадки, рельеф рекультивированных участков после планировки должен приближаться к равнинному и не иметь замкнутых понижений и больших боковых уклонов. Рекультивация биологическим методом относится к мероприятиям восстановительного характера, направленным на устранение последствий воздействия промышленного производства на окружающую среду, в первую очередь на земли, и рассматривается, как основное средство их воспроизводства.

Проектом предусматривается ликвидация 1-ой скважины КР-1. 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 ZJ-20. Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию 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); техническую и биологическую рекультивацию земли (подъездных дорог и приустьевых площадок).

Водоохранные зоны и полосы на территории участка отсутствуют (ближайший водный объект река Эмба расположена ориентировочно на расстоянии 11 км).

Питьевая вода для персонала привозная бутилированная. Техническое водоснабжение осуществляется через имеющиеся водозаборные скважины. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. В районе проведения работ отсутствуют крупные промышленные источники загрязнения поверхностных вод.

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1240,79 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м³.



По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», координаты участка расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка. Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Для установок будут использоваться дизтопливо. Для выработки электроэнергии будут использоваться дизельгенераторы. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: **при ликвидации 1-ой скважины - 13.766934832 т/пер.** 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 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 5.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 3.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 1.081784728т/год, Сера диоксид 3класс - 0.2283525 т/год, Сероводород 2 класс - 0.00001112 т/год, Пентан (4 класс) 2.095002т/год, Метан - 0.00000879т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.00004685 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001267 т/год, Бенз/а/пирен 0.0002103 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000002196т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.019926456т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.330295 т/год.

Объем образования отходов **составляет для 1-скважины 18,2634 тонн:** Промасленная ветошь- 0,1334 т/год, Отработанные масла - 1,23 т/год, Металлические емкости изпод масла- 2,2т/год, Тара из-под химреагентов -2,985 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,063 т/год, Твердо-бытовые отходы - 1,652 т/год, Металлолом – 10 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность - «Ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Кураша» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодия 2024 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области . Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за



состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

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. 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 департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

