

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.10.2023г. вх. KZ24RYS00462144

Общие сведения

В административном отношении месторождение Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр г. Ақтау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Ақтау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Ақтау - Форт-Шевченко.

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. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. Ликвидации подлежат добывающие скважины, по состоянию на 01.01.2023 (5 скв.) , а также проектные скважины (3 скв.). Таким образом необходимо ликвидировать –8 скважин. Перечень сооружений подлежащих ликвидации на месторождении Северный Кариман включает следующие объекты: групповая установка – 1 ед., выкидные линии (диам. 114 мм.) – 13 км., линии электропередач ВЛ-6кВ – 8 км. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 4,3 га

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; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие скважины. 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. 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. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. 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. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятия, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) 01.01.2034-01.01.2035.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 26,938319 тонн/год или 21,338528 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 0,061839 т/год (0,060301 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000004 т/год (0,000002 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 0,544317 т/год (0,199248 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,086373 т/год (0,030351 г/с), сажа (3 кл.оп) – 0,046354 т/год (0,015867 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 0,069531 т/год (0,024933 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 0,479888 т/год (0,179117 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,000003 т/год (0,000002 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,009271 т/год (0,0034 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,000015 т/год (0,000007 г/с), диоксид хрома (1 кл.оп) – 0,001424 т/год (0,001389 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,0000012 т/год (0,0000003 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 0,23177 т/год (0,0816 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 25,407529 т/год (20,742311 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 10,366083 тонн/год (4,300480 г/с).

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и



производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. На территории месторождения Северный Кариман нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. №26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.

Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 25,2 м³/год, на питьевые нужды – 4,2 м³/год, вода техническая – 19,4228 м³.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 37,1 тонн, бензин – 0,28 тонн.

Основными видами отходов в период ликвидации на м. Северный Кариман будут являться: другие отходы строительства и сноса, включая смешанные отходы, содержащие опасные вещества (строительные отходы) – 1043,975 тонн, смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) – 2,6304 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 0,322 т/год; отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,0000693 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования – 1,27 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала на месторождении – 2,07 тонн.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

Атмосферный воздух: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих



материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Водные ресурсы: строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра: обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

