

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
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»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования согласно контракту №482 от 09.06.2000г (в связи с возвратом контрактной территории)».

Материалы поступили на рассмотрение: 08.12.2023г. Вх. KZ48RYS00504101

Общие сведения

Контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» расположена в пределах блоков XXXVI-10-B (частично), С (частично), F (частично), XXXVI-11-A (частично), В (частично), D (частично), E (частично) за вычетом месторождений Долинное, Кариман, Аксаз, Емир, Северный Кариман и Есен. В административном отношении контрактная территория расположена в пределах Тупкараганского и Мунайлинского районов Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр (город Ақтау) и железнодорожная станция Мангистау удалены от данной территории к юго-западу на 50 км и 40 км, соответственно, а пос. Жетыбай и г. Жанаозен - к юго-востоку на 55 км и 130 км, соответственно. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау – Жанаозен, вдоль которой протянуты нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач.

Краткое описание намечаемой деятельности

С 2003 по 2013 гг. на возвращаемой части контрактной территории с начала действия Контракта, недропользователем проведены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1160 км². Пробурена 5 поисково-разведочных скважин. Кроме того, согласно актам межведомственной комиссии, недропользователем было принято на баланс 7 исторических ликвидированных скважин. В основу Проекта положены проекты и отчёты на проведение полевых сейсморазведочных работ, результаты бурения поисково-разведочных скважин, выполненных Недропользователем за поисково-разведочный период. В настоящем «Проекте ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования», предусматриваются следующие виды работ:

1. Ликвидация 5 (пяти) скважин: Бегеш 1, Айдай 1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2;
2. Консервация 2 (двух) скважин: Кариман 15, Кариман 16;
3. Восстановление тумб и репера с табличкой в 3 (трех) скважинах: Бегеш 2, Бегеш 4, Бегеш 6;



4.Рекультивация нарушенных земель. Другие какие-либо технологические объекты, кроме скважин, на возвращаемой территории не сооружались. Площадь геологического отвода с вычетом исключенных месторождений Алатюбе, Карагие Северное и горных отводов месторождений Долинное, Кариман, Аксаз, Емир, Северный Кариман, Есен, составляет 791,01 кв. км. Глубина отвода – до подошвы палеозоя.

Техническим решением для ликвидации и консервации скважины является установка цементных мостов. В пределах возвращаемой контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» расположены 12 скважин. 5 скважин пробурены недропользователем в 2014-2019 гг.; 7 исторических скважин, которые приняты на баланс согласно Актам межведомственной комиссии от №48 от 14.07.2006 г и №4/09 от 08.06.2009 г. Данным Проектом планируется: ликвидация 5 скважин (Бегеш 1, Айдай 1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2); консервация 2 скважин (Кариман 15, Кариман 16). Также в Проекте предусматриваются в ликвидированных исторических скважинах следующие работы: установка тумбы и репера с табличкой на ликвидированных 2 (двух) скважинах Бегеш 2 и Бегеш 4; ремонт разрушенной цементной тумбы и репера с табличкой в скважине Бегеш 6; провести рекультивацию территории и уборку мусора вокруг устья ликвидированных исторических скважин. Продолжительность ликвидации/консервации и восстановительных работ (тумбы, репера с табличкой) составляет – 29,12 суток. Планирование установки цементных мостов при ликвидации скважин. Продолжительности изоляционно-ликвидационных работ с указанием объема продажной жидкости с учетом объема верхнего буфера (технические воды, объемом 1 м³), объема цементного раствора для установки цементного моста мощностью 100, 159, 200, 214, 233 и 50 м. Техническая рекультивация предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв.

Планируемые сроки начала консервации по месторождениям Кариман 15, Кариман -16 - 03.2024 г - 12.2025 г Планируемые сроки начала ликвидации по месторождениям - Бегеш 1, Айдай 1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2 - 03.2024 г - 12.2025 г Планируемые сроки по восстановлению тумбы и репера по месторождениям Бегеш 2, Бегеш-4, Бегеш -6 - 03.2024 г - 12.2025 г. Пост утилизация объектов – 2025 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении работ по ликвидации и консервации скважин в пределах возвращаемой контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» составляет – 28,79403153 г/с, 12,61578719 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,135478 т/г; 1кл- 0,000007571 т/г, 2кл – 4,561005065 т/г, 3кл– 2,379389656 т/г, 4кл - 5,539906894 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,131924, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,004953т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 4,489578т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,7295538т, Углерод (3кл) – 0,271190106т, Сера диоксид (3кл) – 0,908662, Сероводород (2кл) – 0,00003486, Углерод оксид (4кл) – 3,92152, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,12096, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000007571, Формальдегид (2кл) – 0,066439205, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 1,618386894, Взвешенные частицы (3 кл) - 0,02611, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,31194975т, Пыль абразивная (не.кл) - 0,014518т.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Объем водоотведение и водопотребление потребления воды Ликвидация 5 -ти скважин - водопотребление – 52,52 м³/цикл, водоотведение – 46,07 м³/цикл; Восстановительные работ тумбы репера с табличкой водопотребление – 5,75 м³/цикл, водоотведение – 4,47 м³/цикл; Консервация скважины к 15 водопотребление– 12,09



м3/цикл, водоотведение – 9,67 м3/цикл; Консервация скважины К16 - водопотребление – 0,59 м3/цикл, водоотведение – 0,47 м3/цикл; В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в накопительные емкости с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе.

На контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с территорий скважин и передаются сторонним организациям имеющие лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды с подвидом деятельности: выполнение работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов (согласно п.1 ст.336 ЭК РК). Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при ликвидации и консервации скважины составит: – 327,0865 т/г, в т.ч. отходов производства – 326,7595 т/г, отходов потребления – 0,327т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,4445 т/г, использованная тара – 6,3 т/г, замазученный грунт – (170503*) – 300 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 20 т/г, огарки сварочных электродов - (120113) – 0,015т/г, коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 0,327 т/г.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть коммуникаций. Система энергоснабжения состоит из дизельных генераторов.

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.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

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.). Мероприятия по водным ресурсам: 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; провести качественную техническую рекультивацию земель. Растительный и 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 и консервации последствий деятельности недропользования согласно контракту №482 от 09.06.2000г (в связи с возвратом контрактной территории)», 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

