

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, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат
Тел. 55-75-49

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

правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

Заклучение 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: №KZ10RYS00698785 10.07.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация последствия разведки по поиску углеводородов на участке Каражар.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности начинается после завершения бурения скважины Kr-1 в III квартале 2025г.

В административном отношении площадь работ расположена на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт село Каражар. Расстояние от намечаемой деятельности до села Каражар 5 км. Рельеф местности представляет собой возвышенность, ограниченную высокими обрывами-чинками. Своеобразный характер рельефа имеет местность, прилегающая к чинкам. Эта зона развития «баровых» бугров, образующих систему узких гряд высотой до 20-35м, вытянутых преимущественно в субширотном направлении. Здесь также широкое развитие получили столообразные возвышенности, обычно ограниченные обрывистыми склонами, невысокими чинками (10-40м). Для водораздельных пространств характерно развитие обширных пухлых соров. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена рекой Эмбой, протекающей с севера-востока на юго-запад. Летом река пересыхает и частично теряется в песках. Вода минерализована и пригодна только для технических целей. Источники питьевой воды – колодцы и артезианские скважины – крайне редки.

Проектируемые объекты находятся на территории ТОО «Казхатуркумунай». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Казхатуркумунай» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5336-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каражар в Актюбинской области Республики Казахстан подписан 04.06.2024 года Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка 1.северная широта - 47°55'00" восточная долгота - 56°00'00" 2.северная широта - 47°55'00" восточная долгота - 56°12'00" 3.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°12'00" 4.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°14'00" 5.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°14'00" 6.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°17'00" 7.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°17'00" 8.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°19'00" 9.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°19'00" 10.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°22'00" 11.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°22'00" 12.северная широта -



47°50'00" восточная долгота - 56°15'00" 13.северная широта - 47°42'00" восточная долгота - 56°15'00" 14.северная широта - 47°42'00" восточная долгота - 56°14'00" 5.северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°14'00" 16.северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°13'00" 17.северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°13'00" 18.северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°12'00" 19.северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°12'00" 20.северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°10'00" 21.северная широта - 47°46'00" восточная долгота - 56°10'00" 22.северная широта - 47°46' 00" восточная долгота - 56°09'00" 23.северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°09'00" 24.северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°08'00" 25.северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°08'00" 26.северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°07'00" 27.северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°07'00" 28.северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°06'00" 29.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°06'00" 30.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°04'00" 31.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°04'00" 32.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°03'00" 33.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°03'00" 34.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56° 02'00" 35.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°02'00" 36.северная широта - 47° 53'00" восточная долгота - 56°01'00" 37.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°01'00" 38.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°00'00". Площадь участка составляет – 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км². Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель ликвидации - исключение негативного влияния разведочной скважины Kr-1 на окружающую среду, недра и для обеспечения безопасности населения, предусматривается физическая ликвидация скважины по правилам и требованиям, действующим в Республике Казахстан в настоящее время. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему Проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

Для оценки возможного воздействия на атмосферный воздух были выявлены возможные стационарные источники выбросов и ориентировочно рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА60/80 грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации: Подъемный агрегат УПА60/80. Организованные источники: Источник №0017 Буровая установка УПА60/80; Источник №0018 Насосная установка Насос НП-15; Источник №0019 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т; Источник №0020 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110; Источник №0021 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2; Источник №0022 Осветительная мачта Atlas Copco; Источник №0023 Цементировочный агрегат. Неорганизованные источники: Источник №6020 Резервуар для дизельного топлива; Источник №6021 Сварочный пост; Источник №6022 СМН-20; Источник №6023 Емкость для бурового раствора; Источник №6024 Блок приготовления буровых растворов; Источник №6025 Склад цемента; Источник №6026. Блок приготовления цементных растворов. В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 7, неорганизованных – 7.



Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчанистое. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины Kr-1. Водопотребление - 59,2125 м³/скв/цикл; Водоотведение - 59,2125 м³/скв/цикл; На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем проведения тендера).

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК планируемая территория находится на территории Байганинского района Актюбинской области и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории района могут встречаться птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, дрофа, сова и другие. Также на данной территории в летний период обитают сайгаки популяции Устюрт.

Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при ликвидации скважины: Железо оксиды 3 Класс опасности; 0,00346 г/с; 0,001573 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,00037 г/с; 0,000166 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 0,65291666667 г/с; 0,7143 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 0,84879166667 г/с; 0,92859 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности; 0,10881944445 г/с; 0,11905 т/год; Сера диоксид) 3 Класс опасности; 0,21763888889 г/с; 0,2381 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,000098 г/с; 0,00001 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 0,54409722222 г/с; 0,59525 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,08925 г/с; 0,12139 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Алканы C12-19 4 Класс опасности; 0,29592866667 г/с; 0,289239 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,006342 г/с; 8,6637E-05 т/год; **ВСЕГО: 2,819945889 г/с; 3,0648986 т/год.**

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) согласно приказом Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ө. Лимиты накопления отходов при ликвидации Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,081 т/г; Металлолом 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; **Всего: 0,387 т/г.** Все виды отходов будут вывозиться



специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация последствия разведки по поиску углеводородов на участке Каражар» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.3 п.10 Главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахтуркмунай» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа.

Основными принципами Компания и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются: охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия; комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: Атмосферный воздух. Подземные и поверхностные воды. Почвенно-растительный покров. Животный мир. Проектом предусматривается: приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ. Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности, и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды.



Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: соблюдение всех правил проведения работ; проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством; контроль уровня шума на участках работ; своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв; использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов; утилизация отходов; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; рекультивация земель, выданных во временное пользование.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

