



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «КМК Мунай»

**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: №KZ93RYS00422005 02.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство 25 вертикальных скважин на месторождении Мортук надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан. Проект выполнен на основании: «Группового технического проекта на бурение вертикальных скважин проектной глубиной 400 метров на месторождении Мортук надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан».

Согласно план графику бурения начало бурения запланирована на 01.03.2024г. и будет выполняться в 7 циклов. На 1 цикл: Продолжительность цикла строительства скважин– 15 сут.;подготовка площадки – 2 сут., мобилизация бурового станка – 3 сут., монтаж бурового станка – 2 сут., бурение и крепление – 6 сут., освоение – 2 сут. Планируемое окончание работ 13.06.2024 г.

В географическом отношении месторождение Мортук надсолевое расположено в юго-восточной бортовой зоне Прикаспийской впадины, а по административному делению относится к Темирскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Общая площадь месторождения составляет 75 км². контрактная территория располагается к северо-востоку от населенных пунктов Сарыколь и Кенкияк. Контрактная территории АО «КМК Мунай» м/р Мортук надсолевое расположена к северу от песков Кокжиде на расстояние около 4 км., от левобережья реки Темир на расстоянии 2,6 км.Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «КМК Мунай». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Координаты проектируемых скважин: №№ скв. MB-278 N(с.ш.) 48°33'20,64'' E(в.д.) 57°20'18,86''. №№ скв. MB-279 N(с.ш.) 48°33'17,38'' E(в.д.) 57°20'18,84''. №№ скв. MB-280 N(с.ш.) 48°33'20,66'' E(в.д.) 57°20'13,98''. №№ скв. MB-281 N(с.ш.) 48°33'17,39'' E(в.д.) 57°20'13,96''. MB-282 N(с.ш.) 48°33'20,67'' E(в.д.) 57°20'09,11''. MB-283 N(с.ш.) 48°33'27,16'' E(в.д.) 57°20'04,27''. MB-284 N(с.ш.) 48°33'23,92'' E(в.д.) 57°20'04,25''. MB-285 N(с.ш.) 48°33'20,68'' E(в.д.) 57°20'04,23''. MB-286 N(с.ш.) 48°33'27,18'' E(в.д.) 57°19'59,40''. MB-287 N(с.ш.) 48°33'48,54'' E(в.д.) 57°20'54,85''. MB-288 N(с.ш.) 48°33'48,76'' E(в.д.) 57°20'58,51''. MB-289 N(с.ш.) 48°33'48,84'' E(в.д.) 57°20'03,63''. MB-290 N(с.ш.) 48°33'46,32'' E(в.д.) 57°21'12,88''. MB-291 N(с.ш.) 48°33'43,08'' E(в.д.) 57°21'12,86''. MB-292 N(с.ш.) 48°33'39,84'' E(в.д.) 57°21'12,84''. MB-293 N(с.ш.) 48°33'37,06'' E(в.д.) 57°21'12,82''. MB-294 N(с.ш.) 48°33'30,10'' E(в.д.) 57°21'12,77''. MB- 295 N(с.ш.) 48°33'26,86'' E(в.д.) 57°21'12,74''. MB-296 N(с.ш.) 48°33'23,62'' E(в.д.) 57°21'12,73''. MB-297 N(с.ш.) 48°34'07,43'' E(в.д.) 57°21'00,83''. MB-298 N(с.ш.) 48°34'04,19'' E(в.д.) 57°21'00,81''. MB-299 N(с.ш.) 48°34'07,41'' E(в.д.) 57°21'05,71''. MB-300 N(с.ш.) 48°34'04,18'' E(в.д.) 57°21'05,69''. MB-301 N(с.ш.) 48°34'07,40'' E(в.д.) 57°21'10,59''. MB-302 N(с.ш.) 48°34'04,16'' E(в.д.) 57°21'10,57''.



Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено бурение 25 эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400м.(+/-50), для определения нефтегазоносности горных пород Нижнеюрского горизонта. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 42,5 га. Основной продукт – нефть, со следующими характеристиками: температура нефти 14; давление нефти 2,30 Мпа; плотность нефти 952 кг/м³; плотность нефти при температуре 20-951 кг/м³; массовое содержание серы 0,88%, Компонентный состав: CO₂ - 0,015%; N -0,118%; CH₄ – 2,845%; C₂H₆ - 0,003%; C₃H₈ - 0,005%; C₄H₁₀ - 0,009%; C₅H₁₂ - 0,01%; C₆H₁₄ – 0,005%; C₇H₁₆ - 0,004%; C₈H₁₈ - 0,499%; C₉H₂₀ -0,179%; C₁₀H₂₂ - 0,29%; C₁₁H₂₄ -0,959%; C₁₂H₂₆ - 2,09%; C₁₃H₂₈ - 3,947%; C₁₄H₃₀ - 5,123%; C₁₅H₃₂ - 6,6%; C₁₆H₃₄ - 5,679%; C₁₇H₃₆ - 6,943%; C₁₈H₃₈ - 5,381%; Остаток C₁₉(+) - 59,298%.

На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обводки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 25 вертикальных скважин глубиной 400 (+/-50) будут выполняться буровым станком 450,УПА 60/80 и ZJ-10 или другого типа. Буровые работы будут производиться путем проходки, установки обсадных колон, цементирования и подготовка скважины к пробной откачке. После окончания бурения будет произведена техническая рекультивация буровой площадки, вывоз сточных вод и других отходов, а также демонтаж буровой установки и других вспомогательных объектов.

Источники водоснабжения: питьевая вода – бутилированная; техническая вода – привозная (автоцистернами из существующих водозаборных скважин). Нормативная потребность в технической воде при бурении и креплении составит 420 м³/ скв. Общий объем расхода технической воды составит 6090 м³ (25скв.), с учетом сокращения использования технической воды на 42% при использовании оборотного водоснабжения (420м³/скв. x 25скв.= 10500 м³ объем воды необходимой для строительства 25скв. без системы оборотного водоснабжения) 1 цикл (4скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 1680,0. Вода после очистки используемая в обороте – 0. Сточные воды – 840,0. 2 цикл (4скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 840,0. Вода после очистки используемая в обороте – 840,0. Сточные воды – 840,0. 3 цикл (4скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 840,0. Вода после очистки используемая в обороте – 840,0. Сточные воды – 840,0. 4 цикл (4скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 840,0. Вода после очистки используемая в обороте – 840,0. Сточные воды – 840,0. 5 цикл (4скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 840,0. Вода после очистки используемая в обороте – 840,0. Сточные воды – 840,0. 6 цикл (1скв.) Потребление технической воды с водозаборных скважин – 210,0. Вода после очистки используемая в обороте – 210,0. Сточные воды – 420,0. Итого: Потребление технической воды с водозаборных скважин – 6090,0. Вода после очистки используемая в обороте – 4410,0. Сточные воды – 6090,0. В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. №481-ІІ и согласно ст.117 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г. Ширина водоохраной зоны 1000м. Расстояние от скважин до р. Темир 2,6 км. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.

Объем потребления составит: Хозяйственно-питьевое назначение – 12 м³/сут; 1260,0 м³/год на 25 скв. Производственные расходы –58 м³/сут; 6090,0 м³/год на 25 скв.

Посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепет, степные орлы и сайгаки популяции Устюрт.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, лоси, норки, кролики животные и грызуны.



Согласно прилагаемой картограмме АО «КМК Мунай» необходимо согласовать местоположение участка с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Расход электродов: 2,5 т. (25скв.) Расход пропан-бутановой смеси: 4,5 т. (25скв.) Расход цемента: 3750 т. (25скв.) Расход дизельного топлива: 2083,75 т. (25скв.) Расход жидкого топлива: 373,5т. (25скв.)

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс: 22,09828638 г/сек. Валовый выброс: 166,6441123 т/год. Выбросы за период бурения: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,480175 т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,0112 т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 25,2482 т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 4,10282 т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 1,467096302 т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 14,037125 т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 0,0001240849 т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 35,602 т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,001 т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0183834536 т/год; (0416) смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,01022878352 т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,0000734252 т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,0000230825 т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,000046163 т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,000043875 т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,34475467 т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,0016 т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 76,4451163014 т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,0022675 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 8,873609375 т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,0015125 т/год.

Сбросы сточных вод в водоемы и водотоки отсутствуют. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КГП «Кенкияк СК».

Основные виды отходов на период бурения 25 вертикальных скважин на месторождении Мортук надсолевое составят: буровой шлам – 860,475 т., буровой раствор – 4072,5 т., промасленная ветошь – 7,6 т., отработанные масла – 16,1875 т., отработанные масляные фильтры – 0,0375т., мешки из под реагентов – 1,25 т., огарки сварочных электродов – 0,0375 т., строительные отходы - 159,375 т., металлолом – 38,75 т., ТБО – 1,55 т., пластиковые баки и канистры – 1,1 т., древесные отходы – 11 т., упаковочный материал – 9 т.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство 25 вертикальных скважин на месторождении Мортук надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2023 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет» от 12.06.2023 года 03-3-04/1340, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд.



Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух: к работе не допускается техника и оборудование с истекшим нормативным сроком эксплуатации; в ходе бурения применяется техника и оборудование, на которые выдано разрешение на применение на опасных производственных объектах на территории Республики Казахстан уполномоченным органом в области промышленной безопасности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите»; использование оборудования, определенного рабочим проектом; недопущение аварийных ситуаций; своевременная ликвидация последствий аварийных ситуаций; пылеподавление неорганизованных источников пыли; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактического обслуживания автотранспорта и спецоборудования; рациональное использование оборудования с целью сокращения сроков выполнения работ.

Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; предотвращение загрязнения подземных вод путем гидроизоляции зумпфа с использованием полиэтиленового экрана; организация локальной системы оборотного водоснабжения; предотвращение возможных утечек и разлив нефти и реагентов; исключение использования неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушения ведения основного процесса; движение автотранспорта только по санкционированным обустроенным дорогам; заправка и техобслуживание авто- и спецтехники строго на отведенных и оборудованных для этих целей площадках; Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы: Запрещение передвижения автотранспорта по несанкционированным дорогам; Предупреждение разлива технологических растворов и нефтепродуктов на рельеф местности; Хранение технологических материалов на специальных площадках; Временное хранение отходов производства и потребления производить только в специальных емкостях и контейнерах. Осуществление постоянного контроля границ отвода земельных участков. Для охраны почв от нарушения и загрязнения все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории. Вокруг площадки будут сделаны ограждения Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на растительный покров и животный мир: мониторинг состояния объектов растительного мира; поддержание в чистоте прилегающих территорий; производить информационные лекции для персонала с целью сохранения растений и животных; размещение пищевых и других отходов только в специализированных контейнерах с последующим вывозом; применение отпугивающих устройств и размещение ограждения на границе участка работ.

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/>).

Уснадин Талап



