

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

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: №KZ31RYS00176547 от 29.10.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В рамках настоящей работы основной задачей является строительство 35 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».

Краткое описание намечаемой деятельности

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: №MB-220(48°33'17.33'' 57°20'33.52''); №MB-221(48 33 14.09 57 20 33.49); № MB-222(48 33 20.58 57 20 38.46); № MB-223(48 33 17.31 57 20 38.44); №MB-224(48 33 14.08 57 20 38.42); № MB-225(48 33 20.57 57 20 43.34); № MB-226(48 33 17.30 57 20 43.32); № MB-227(48 33 14.06 57 20 43.29); № MB-228(48 33 20.55 57 20 48.22); № MB-229(48 33 14.05 57 20 48.17); № MB-230(48 33 23.76 57 20 57.99); № MB-231(48 33 33.46 57 21 2.98); № MB-232 (48 33 30.22 57 21 2.96); № MB-233(48 33 26.98 57 21 2.94); № MB-234(48 33 23.75 57 21 2.92); № MB-235 (48 33 33.44 57 21 7.86); № MB-236(48 33 30.21 57 21 7.84); № MB-237(48 33 26.97 57 21 7.82); № MB-238 (48 33 23.73 57 21 7.79); № MB-239(48 33 33.43 57 21 12.74); № MB-240(48 33 46.44 57 21 3.07); № MB-241(48 33 43.20 57 21 3.05); № MB-242(48 33 39.97 57 21 3.03); № MB-243(48 33 36.73 57 21 3.01); № MB-244(48 33 46.43 57 21 7.95); № MB-245(48 33 43.19 57 21 7.93); № MB-246(48 33 39.95 57 21 7.91); № MB-247(48 33 36.71 57 21 7.88); № MB-248(48 33 14.12 57 20 23.74); № MB-249(48 33 27.12 57 20 18.95); № MB-250(48 34 35.14 57 20 48.73); № MB-



251(48 34 14.80 57 20 19.27); № MB-252(48 34 9.03 57 21 37.42); № MB-253(48 33 50.51 57 21 58.85); № MB-254(48 33 20.34 57 21 56.63).

Настоящим проектом предусмотрено бурение 35 эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м.(+/-50), для определения нефтегазоносности горных пород Нижнеюрского горизонта. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 59,5 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 обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 35 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.

Согласно план графику бурения начало бурения запланирована на 01.03.2022 год и будет выполняться в 9 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 13.07.2022 г.

На одну буровую площадку необходимо 1,7 га. Размер земельного участка для 35 скважин составит 59,5 га. Участок будет использован под строительство буровой, установки и размещения оборудования и техники. По окончании работ производится сдача участка землепользователю при участии представителя территориального подразделения уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды и в соответствии с Земельным кодексом РК сопровождается составлением акта о передаче восстановленных земель землевладельцу (основному землепользователю) и «Отчета о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы». Целевое назначение: бурение эксплуатационных вертикальных скважин на месторождении Кумсай Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 135 дней. Общее использование земельного участка предполагается до истечения срока действия Контракта на осуществление разработки месторождения Мортук, № 731 от 01.08.2001 года Министерством нефтяной и газовой промышленности РК, сроком до 02.04.2031 года.

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 8190 м³ (35скв.), с учетом сокращения использования технической воды на 45% при использовании оборотного водоснабжения (420м³/скв. x 35 скв.= 14700м³ объем воды необходимой для строительства 35 скв. без системы оборотного водоснабжения). В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. №481-II 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. Вид водопользование – общее,



качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Объем потребления составит: хозяйственно-питьевое назначение – 12 м³/сут; 1575,0 м³/год на 35 скв. Производственные расходы – 60,6 м³/сут; 8190,0 м³/год на 35 скв.

Растительность рассматриваемого района относится к смешанному пустынно-степному типу. На территории, прилегающей к месторождению Мортук произрастают преимущественно полукустарниковые и кустарники. Использование растительных ресурсов не предполагается. Посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед. При реализации проекта использование объектов животного мира не предполагается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: расход электродов: 3,5 т. (35 скв.); расход пропан-бутановой смеси: 6,3 т. (35 скв.); расход цемента: 5250 т. (35 скв.); расход дизельного топлива: 2917,25 т. (35 скв.); расход жидкого топлива: 522,9 т. (35 скв.). Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается.

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс: 22,098286 г/сек. Валовый выброс: 233,3018 т/год. Выбросы за период проведения работ: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,672245т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,01568т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 35,34748т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 5,743951т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 2,053936т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 19,651975т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 0,00017361т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 49,8428т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,0014т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,02569т/год; (0416) смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,014549т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,00010269т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,00003232т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,00006475т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,00006143т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,482657т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,00224т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 107,0184т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,003174 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 12,4230532т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,002119т/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 35 вертикальных скважин на месторождении Мортук надсолевое составят: буровой шлам – 1204,665 т., буровой раствор – 5701,5 т., промасленная ветошь – 10,64 т., отработанные масла – 22,6625 т., отработанные масляные фильтры – 0,0525т., мешки из под реагентов – 1,75 т., огарки сварочных электродов – 0,0525 т., строительные отходы - 223,125 т., металлолом – 54,25 т., ТБО – 2,17 т., пластиковые баки и канистры – 1,54 т., древесные отходы 15,4- т., упаковочный материал – 12,6 т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2021 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 26.03.2021 года 03-3-05/819, 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 путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Намечаемая деятельность влечет за собой образование отходов (7250,408 т.), которые по мере их накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Влияние на окружающую среду является слабым, с связи с кратковременностью воздействия. При реализации проекта основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения ЗВ, при работе задействованной техники; выбросы пыли от грунтовых работ; выбросы паров нефти. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная, в пространственном масштабе – локальный, временной масштаб – кратковременный. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

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 РК уполномоченным органом в области промышленной безопасности в соответствии с Законом РК «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.

Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные и земельные 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 на рельеф местности; - исключение использования неисправной или непроверенной ЗРА, 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;
- хранение технологических материалов на специальных площадках; - осуществление постоянного контроля границ отвода земельных участков.

Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на растительный покров и животный мир:

- поддержание в чистоте прилегающих территорий;
- производить лекции для персонала о сохранения растений и животных;
- размещение пищевых и других отходов только в спец. контейнерах с последующим вывозом; - применение отпугивающих устройств на участке работ.

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

Аккул Н.Б

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович

