

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.Актобе, 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: №KZ20RYS00176454 от 29.10.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В рамках настоящей работы основной задачей является строительство 15 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан, проект выполнен на основании: группового технического проекта №15 «Бурение эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м. на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан».

Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении нефтяное месторождение Кумсай находится в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении оно приурочено к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки которой колеблются в пределах 175-227 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Темир, протекающей в меридиальном направлении в крайней западной части площади, на расстоянии порядка 6 км от площадки бурения скважин. Непосредственно по площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – пос. Шубаркудуком (140 км) и городами Темир (60 км), Кандыгааш (150 км), Алга (190 км) и Эмба (70 км). Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Расстояние до песков Кокжиде – 7 км. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «КМК Мунай». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. «Контракт на осуществление разработки месторождения Кумсай, 30 декабря 1996 года Министерством нефтяной и газовой промышленности РК» (срок действия до 07.01.2033 года.). Координаты проектируемых скважин: №378(48°36'3.65'' 57°16'9.16'); №379 (48 36 0.89 57 16 11.78); №380 (48 36 3.29 57 16 12.87); №381 (48 36 5.95 57 16 10.20); №382 (48 36 5.52 57 16 13.57); №383 (48 35 18.92 57 16 32.79); №384 (48 35 18.49 57 16 38.88); №385 (48 35 14.27 57 16 39.94); №386 (48 35 16.73 57 16 29.02); №387 (48 35 15.62 57 16 31.84); №388 (48 35 12.76 57 16 36.07); №389 (48 35 12.53 57 16 39.97); №390 (48 35 14.21 57 16 26.86); №391 (48 35 12.03 57 16 30.51); №392 (48 35 9.10 57 16 36.00);.

Настоящим проектом предусмотрено бурение 15 эксплуатационных вертикальных скважин проектной глубиной 400 м.(+/-50), для определения нефтегазоносности горных



пород нижнего Триаса. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 25,5 га. Основной продукт – нефть, со следующими характеристиками: температура нефти 55; давление нефти 0,46 Мпа; плотность нефти 920 кг/м³; плотность нефти при температуре 20-939 кг/м³; массовое содержание серы 1,01%. Компонентный состав: CO₂ - 0,007%; N - 0,136%; CH₄ - 2,172%; C₅H₁₂ - 0,014%; C₆H₁₄ - 0,43%; C₇H₁₆ - 0,843%; C₈H₁₈ - 1,974%; C₉H₂₀ - 0,635%; C₁₀H₂₂ - 0,694%; C₁₁H₂₄ - 1,304%; C₁₂H₂₆ - 2,172%; C₁₃H₂₈ - 3,821%; C₁₄H₃₀ - 4,208%; C₁₅H₃₂ - 5,413%; C₁₆H₃₄ - 5,214%; C₁₇H₃₆ - 6,125%; C₁₈H₃₈ - 4,401%; остаток C₁₉(+) - 60,437%.

На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 15 вертикальных скважин глубиной 400 (+/-50) будет 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-графика бурения начало работ запланировано на 01.03.2022 г. и будет выполняться в 5 циклов. На 1 цикл: общая продолжительность цикла строительства скважин – 15 сут.; в том числе строительно-монтажные работы – 2 сут.; подготовительные работы к бурению – 1 сут.; бурение и крепление – 9 сут.; освоение – 3 сут. Планируемое окончание работ – 14.05.2022 год.

На одну буровую площадку необходимо 1,7 га. (источник нормы отвода земель - СН459-74). Общая площадь земельного участка для 15 скважин составит 25,5 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 75 суток. Общее использование земельного участка предполагается до истечения срока действия контракта на осуществления разработки месторождения Кумсай (до 07.01.2033 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 3780 м³ (15скв.) с учетом сокращения использования технической воды на 40% при использовании оборотного водоснабжения. (420м³/скв. x 15 скв.= 6300м³ объем воды необходимой для строительства 15 скв. без системы оборотного водоснабжения). Объем сточной воды составит 3780,0м³. Согласно ст.117 «Водного кодекса РК» от 09.07.2003 г. №481-ІІ и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным 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 река Темир составляет 1000 м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 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 – 9,0 м³/сут; 675,0 м³/год на 15 скв. производственное назначение (техническая вода) - 50,4 м³/сут; 3780,0 м³/год на 15 скв.



Растительный мир на территории, прилегающей к месторождению Кумсай представлен преимущественно бедным степным и полупустынным комплексом трав, который отличается большим разнообразием только в пойменной части река Темир. Использование растительных ресурсов не планируется. Планируется посадка саженцев деревьев и кустарников – 100 ед.

При реализации намечаемой деятельности приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: Расход электродов: 1,5 т. (15 скв.); расход пропан-бутановой смеси: 2,7 т. (15 скв.); расход цемента: 2250 т. (15 скв.); расход дизельного топлива: 1250,25 т. (15 скв.); расход жидкого топлива: 224,1 т. (15 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: 16,573699 г/сек. Валовый выброс: 99,99878 т/год: Выбросы за период проведения работ: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,288105т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,00672т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 15,14892т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 2,461692т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 0,8802579т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 8,422275т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 7,445Е-05т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 21,3612т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,0006т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0103054т/год; (0416) смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,00354888т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 4,4057Е-05т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 1,3849Е-05т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 2,7698Е-05т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 2,6325Е-05т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,206853т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,00096т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 45,88072т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,0013605т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 5,32416563т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,0009075т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы сточных вод в водоемы и водотоки и на рельеф местности не планируется. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КГП «Кенкиак СК».

Основные виды отходов на период бурения 15 вертикальных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам – 801,5097 т., буровой раствор – 2476,0065 т., промасленная ветошь – 4,56 т., отработанные масла – 9,7125 т., отработанные масляные фильтры – 0,0225 т., мешки из под реагентов – 0,75 т., огарки сварочных электродов – 0,0225 т., строительные отходы - 95,625 т., металлолом – 23,25 т., ТБО – 0,93 т., пластиковые баки и канистры – 0,66 т., древесные отходы – 6,6 т., упаковочный материал – 5,4 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 (3425,05 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 площадок;
- 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



