



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: №KZ62RYS00421884 02.08.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство 3-х наклонно-направленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан. Проект выполнен на основании: Технического проекта «Бурение эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№НК-125, НК-126, НК-127 на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан».

Согласно план-графика бурения начало работ запланировано на 16.03.2024 г. и будет выполнено в 2 цикла. 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 – 14.04.2024 г.

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. Ақтөбе (240 км), районным центром – пос. Шубаркудук (140 км) и городами Темир (60 км), Кандыагаш (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: №№ скв. НК-125 N(с.ш.) 48°35'17,40'' E(в.д.) 57°16'19,85''; №№ скв. НК-126 N(с.ш.) 48°35'21,66'' E(в.д.) 57°16'37,98''; №№ скв. НК-127 N(с.ш.) 48°35'40,60'' E(в.д.) 57°16'25,54''.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено бурение 3-х наклонно-направленных скважин, для определения нефтегазоносности горных пород нижнего Триаса. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 5,1 га. Основной продукт – нефть, со



следующими характеристиками: температура нефти 55, давление нефти 0,46 Мпа; плотность нефти 920 кг/м<sup>3</sup>; плотность нефти при температуре 20-939 кг/м<sup>3</sup>; массовое содержание серы 1,01%. Компонентный состав: CO<sub>2</sub> - 0,007%; N - 0,136%; CH<sub>4</sub> - 2,172%; C<sub>5</sub>H<sub>12</sub> - 0,014%; C<sub>6</sub>H<sub>14</sub> - 0,43%; C<sub>7</sub>H<sub>16</sub> - 0,843%; C<sub>8</sub>H<sub>18</sub> - 1,974%; C<sub>9</sub>H<sub>20</sub> - 0,635%; C<sub>10</sub>H<sub>22</sub> - 0,694%; C<sub>11</sub>H<sub>24</sub> - 1,304%; C<sub>12</sub>H<sub>26</sub> - 2,172%; C<sub>13</sub>H<sub>28</sub> - 3,821%; C<sub>14</sub>H<sub>30</sub> - 4,208%; C<sub>15</sub>H<sub>32</sub> - 5,413%; C<sub>16</sub>H<sub>34</sub> - 5,214%; C<sub>17</sub>H<sub>36</sub> - 6,125%; C<sub>18</sub>H<sub>38</sub> - 4,401%; Остаток C<sub>19</sub>(+) - 60,437%.

На проектируемом участке работ будут выполняться земляные работы для подготовки площадки бурения обваловки территории и подготовки площадок для установки оборудования. Бурение 3 наклонно-направленных скважин 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 м<sup>3</sup>/скв. Общий объем расхода технической воды составит 1050 м<sup>3</sup> (3скв.) 1 цикл: Потребление технической воды с водозаборных скважин – 840,0; Вода после очистки используемая в обороте – 0,0; Сточные воды – 630,0. 2 цикл: Потребление технической воды с водозаборных скважин – 210,0; Вода после очистки используемая в обороте – 210,0; Сточные воды – 420,0. Согласно ст.117 «Водного кодекса РК» от 09.07.2003 г. №481-ІІ и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, 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 р.Темир 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 6 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют.

Объем потребления составит: Хозяйственно-питьевое назначение – 6,0 м<sup>3</sup>/сут; 180,0 м<sup>3</sup>/год на 3скв. Производственные расходы (техническая вода) – 35,0 м<sup>3</sup>/сут; 1050,0 м<sup>3</sup>/год на 3скв.

Планируется 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 лесохозяйства.

Расход электродов: 0,3 т. (3скв.) Расход пропан-бутановой смеси: 0,54 т. (3скв.) Расход цемента: 450 т. (3скв.) Расход дизельного топлива: 250,05 т. (3скв.) Расход жидкого топлива: 44,82 т. (3скв.).

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс: 11,04913259г/сек. Валовый выброс: 19,99975622 т/год. Выбросы за период бурения: (0123) железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0,057621т/год; (0143) марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0,001344 т/год; (0301) азота (IV) диоксид (2 класс опасности) - 3,029784т/год; (0304) азот (II) оксид (3 класс опасности) - 0,4923384 т/год; (0328) углерод (3 класс опасности) - 0,176051553 т/год; (0330) сера диоксид (3 класс опасности) - 1,684455 т/год; (0333) сероводород (2 класс опасности) - 0,00001489005т/год; (0337) углерод оксид (4 класс опасности) - 4,27224 т/год; (0342) фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0,00012т/год; (0415) смесь углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> - 0,0020610804 т/год; (0416) смесь углеводородов



предельных C6-C10 - 0,00070977528 т/год; (0602) бензол (2 класс опасности) - 0,0000088113 т/год; (0616) диметилбензол (3 класс опасности) - 0,00000276975 т/год; (0621) метилбензол (3 класс опасности) - 0,0000055395 т/год; (0703) бенз/а/пирен (1 класс опасности) - 0,000005265 т/год; (1325) формальдегид (2 класс опасности) - 0,041370555 т/год; (2735) масло минеральное нефтяное - 0,000192 т/год; (2754) алканы C12-19 (4 класс опасности) - 9,17614485204т/год; (2902) взвешенные частицы (3 класс опасности) - 0,0002721 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 1,064833125т/год; (2930) Пыль абразивная - 0,0001815 т/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 «Кенкияк СК».

Основные виды отходов на период бурения 3-х наклонно-направленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам – 134,1 т., буровой раствор – 491,49 т., промасленная ветошь – 0,912 т., отработанные масла – 1,9425 т., отработанные масляные фильтры – 0,0045т., мешки из под реагентов – 0,15 т., огарки сварочных электродов – 0,0045 т., строительные отходы - 19,125 т., металлолом – 4,65 т., ТБО – 0,186 т., пластиковые баки и канистры – 0,132 т., древесные отходы – 1,32 т., упаковочный материал – 1,08т.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство 3-х наклонно-направленных скважин на месторождении Кумсай 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**

Анализ проведенных 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 путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

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.

**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

