

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ72RYS01529056 25.12.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№1056,1062 на месторождении Кумсай надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан.

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. Актөбе (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.

Согласно План-графика бурения начало работ запланировано на 16.03.2026 г. и будет выполняться в 1 цикл. 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 – 30.03.2026 г. Планируемая дата ввода в эксплуатацию 30.07.2026г.

Географические координаты: скв. 1056 N(с.ш.) 48 35 43.21971600 E (в.д.) 57 15 52.70612400 ; N(с.ш.) 48 35 42.81169200 E(в.д.) 57 15 55.56898800 N(с.ш.) 48 35 40.91964000 E (в.д.) 57 15 54.91609200; N(с.ш.) 48 35 41.31776400 E(в.д.) 57 15 52.04984400 скв. 1062 N(с.ш.) 48 35 40.90592400 E(в.д.) 57 16 3.78145200 N(с.ш.) 48 35 40.49782800 E(в.д.) 57 16 6.64428000 N(с.ш.) 48 35 38.60577600 E(в.д.) 57 16 5.99127600 N(с.ш.) 48 35 39.00397200 E(в.д.) 57 16 3.12506400.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено бурение 2 эксплуатационных наклонно-направленных скважин проектной глубиной 400 м.(+/-50), для определения нефтегазоносности горных пород нижнего Триаса. Бурение скважин предполагается на земельном участке площадью 3,4 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 2 эксплуатационных наклонно-направленных 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 колонн, 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.

Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 6 км.). Объем потребления составит: хозяйственно-питьевое назначение - 6,0 м<sup>3</sup>/сут; 90 - м<sup>3</sup>/год на период бурения 2 скв., производственное назначение (техническая вода) - 56 м<sup>3</sup>/сут; 840 м<sup>3</sup>/год на период бурения 2 скв.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты месторождения граничат с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, корсак, степной хорек, грызуны.

Иные ресурсы: Расход электродов: 0,2 т. Расход пропан-бутановой смеси: 0,36т. Расход цемента: 300т. Расход дизельного топлива: 116.7 т. Расход жидкого топлива: 29.88 т.

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и освоения составят: Максимально-разовый выброс 11,04913259 г/сек. Валовый выброс: 19,9997567 т/год: Выбросы за период бурения: 0123 Железо (II, III) оксиды (274) 0,057621 0143 Марганец и его соединения (327) 0,001344 0301 Азота (IV) диоксид (4) 3,029784 0304 Азот (II) оксид (6) 0,4923378 0328 Углерод (583) 0,176051851 0330 Сера диоксид (516) 1,684455 0333 Сероводород (518) 0,00001489035 0337 Углерод оксид (584) 4,27224 0342 Фтористые газообразные соединения (617) 0,00012 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,0020610268 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,00071029176 0602 Бензол (64) 0,0000088071 0616 Диметилбензол (203) 0,00000277325 0621 Метилбензол (349) 0,0000055365 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000005267 1325 Формальдегид (609) 0,041371185 2735 Масло минеральное нефтяное (716\*) 0,000192 2754 Алканы C12-19 (10) 9,17614495068 2902 Взвешенные частицы (116) 0,0002717 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 1,064833125 2930 Пыль абразивная (1027\*) 0,0001815.

Основные виды отходов на период бурения 2 эксплуатационных наклонно направленных скважин на месторождении Кумсай надсолевое составят: буровой шлам – 89,4 т., буровой раствор – 327,6 т., промасленная ветошь – 0,608 т., отработанные масла – 1,295 т., отработанные масляные фильтры – 0,003 т., мешки из под реагентов – 0,1 т., огарки сварочных электродов – 0,003 т., строительные отходы -12,75 т., металлолом – 3,1 т., ТБО – 0,124 т., пластиковые баки и канистры – 0,088 т., древесные отходы – 0,88 т., упаковочный материал – 0,72 т.

Намечаемая деятельность - «Бурения эксплуатационных наклонно-направленных скважин №№1056,1062 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 подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.



## Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 3 квартал 2025 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 02.07.2025 года 03-3-04/2001, 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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

