



ТОО «КМК Мунай»

**Закключение 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: №KZ62RYS01300510 13.08.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется обустройство м.р. Кумсай надсолевое-2026.

Начало – апрель 2026 года. Окончание - декабрь 2026 года. Срок 9,1мес. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Нефтяное месторождение Кумсай расположено на территории к юго-западу от города Актобе на расстоянии 240км, с южной стороны на расстоянии примерно 30 км от нефтяного месторождения Жанажол, от УПН месторождения Кокжиде 11км, на юго-западе от Пункта предварительной осушки месторождения Кенкияк на 15км, от Станция нагнетания пара №1 на 10км, с восточной стороны на расстоянии 70км от вокзала Эмба, административно подчиняется району Темир Актюбинской области. На местности расположена низкохолмистая равнина в восточной части Каспийского моря высотой над морем 175-227м. Автодорога от Кенкияк до Жанажола проходит через южную часть данного нефтяного района. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Площадь земельного участка – 982,69 га. Целевое назначение: Бурение и эксплуатация скважин углеводородного сырья с объектами инфраструктуры на месторождении «Кумсай» (надсолевое).

Координаты проектируемых скважин: 1051; 48°35'50.72910000"; 57°16'1.90570800"; 1052; 48°35'50.91673200"; 57°15'50.72979600"; 1053; 48°35'55.96839600"; 57°15'35.86942800"; 1054; 48°35'46.73662800"; 57°15'38.21364000"; 1055; 48°35'43.83409200"; 57°15'47.56939200"; 1056; 48°35'42.82652400"; 57°15'49.32115200"; 1057; 48°35'40.46935200"; 57°16'0.72915600"; 1058; 48°35'26.49278400"; 57°16'38.13474000"; 1059; 48°35'21.11809200"; 57°16'38.39815200"; 1060; 48°35'15.67654800"; 57°16'39.53956800".

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Месторасположение - м/р Кумсай надсолевое Характер строительства – Обустройство месторождения; Проектируемая мощность скважин – 150 м<sup>3</sup>/сут; Общее количество скважин – 10 шт. Площадь участка в границах обвалования - 2551 м<sup>2</sup>; Площадь застройки 1-ой скважины – 873,23 м<sup>2</sup>; Выкидные линии Ø76х7 мм – 3210 пог.м.

Основные проектные решения. Данным проектом предусматривается обустройство 10 добывающих скважин м/р Кумсай и сбор нефти с них. Проектируемые здания и сооружения: 1. Обустройство устьев, добывающих с паротепловой обработкой призабойной зоны – 10шт; 2. Выкидные линии Ø76х7мм от 10 скважин до существующих АГЗУ; 3. Переподключение выкидных линий от 5 существующих скважин до существующих АГЗУ. Технологический процесс сбора нефти Нефтегазовая смесь от добывающих скважин по выкидным линиям Ø76х7мм подземной прокладки поступает на существующие и проектируемые замерные установки, где производится замер нефтегазовой смеси. Далее нефтегазовая смесь



транспортируется нефтесборными коллекторами  $\varnothing 159 \times 8$  мм на ДНС Кумсай (дожимная насосная станция). На ДНС нефтегазовая смесь частично обезвоживается, очищается от мехпримесей и направляется на УПН Кокжиде. Обустройство устьев добывающих скважин. Обустройство устья скважины включает в себя: 4. установка на скважинах станок-качалки типа СУЈ-4-2.5-13НВ (мощность электродвигателя 11кВт); 5. отключающие задвижки, обвязочные трубопроводы; 6. приустьевой приямок; 7. площадка под ремонтный агрегат; 8. площадка под инвентарные мостки; 9. якорь оттяжек мачты. Максимальный дебит добывающей скважины по нефти –  $15 \text{ м}^3/\text{сут}$ . На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования. Устьевое оборудование рассчитано на давление 35,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку станка-качалки, термостойких манометров, термометров, пробоотборников, отключающих задвижек и обвязочных трубопроводов. Выкидные трубопроводы, непосредственно связанные со скважинами, оборудуются запорными устройствами, перекрывающими поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода. Проектом предусматривается технологическая обвязка станок-качалки для вертикальных и горизонтальных скважин. Обвязка вертикальных скважин предусматривается с одной линией, а горизонтальные скважины с двумя выкидными линиями. Запасные линии открывают только в случае необходимости устранения каких-либо неполадок в работе рабочей линии (смена клапанов, коррозионное разрушение и т.п.). Трубопроводы обвязки скважин выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб  $\varnothing 76 \times 7,0$  мм 20G по GB5310. Контроль за выбросами  $\text{H}_2\text{S}$  и метана, в соответствии с нормами, производится переносными анализаторами опасных газов во время обслуживания оборудования. Согласно СН 527-80 обвязочные трубопроводы устьев скважин к I категории группы Б. Объем контроля качества сварных стыков согласно СП РК 3.05-103-2014\* табл 2 неразрушающим методом (ультразвуковой дефектоскопией или др.)- не менее 20%. Давление испытания на прочность - 1.25 Рраб. Давление испытания на герметичность - Рраб. В местах соединения клапана игольчатого с бобышкой и манометром установить уплотнители медные модель 910.17 M20x1.5. В местах соединения гильзы термометра с бобышкой установить уплотнитель медный модель 910.17 M20x1.5. Выкидные линии Проектными решениями предусматриваются, в соответствии с Техническим заданием на проектирование, строительство выкидных линий от добывающих скважин №К-135, К-136, К-137, К-138, К-139. Выкидные подземные трубопроводы скважин подают нефтегазовую продукцию в существующие АГЗУ для замера продукции скважин. Проектируемые выкидные линии выполнены из стальных бесшовных труб диаметром 76x7мм 20G по GB5310, которые классифицируются согласно ВСН 2.38-85 как трубопроводы I-группы, III-класса и III-категории. Рабочее давление выкидных линий - 14 МПа. Контроль качества выполнения земляных работ, приемку, отбраковку и освидетельствование труб, деталей трубопроводов и запорной арматуры, а также контроль сварных соединений выполнить в соответствии с требованиями ВСН 005-88. Объем контроля сварных соединений неразрушающими методами составляет: -5% от общего количества стыков, из них 2% радиографическим методом, остальные 3% ультразвуковым и магнитографическими методами. -сварные швы в узлах установки отключающей запор.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет –  $253 \text{ м}^3/\text{период}$ . Согласно исходных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды –  $1000 \text{ м}^3$ . Гидроиспытание трубопроводов -  $15 \text{ м}^3$ . Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет –  $253 \text{ м}^3/\text{период}$ . Гидрографическая сеть представлена рекой Темир. Река имеет постоянный водоток, при средней скорости течения 0,2 м/сек. Вода является пресной и пригодной для технических целей. Ширина водоохраной зоны р. Темир составляет 1000 м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р. Темир 7.2 км.).



Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 253 м<sup>3</sup>/период. Согласно исходных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды – 1000 м<sup>3</sup>. Гидроиспытание трубопроводов - 15 м<sup>3</sup>.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», представленные географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать государственный лесной фонд с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории Темирского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. Ареалом обитания в весенне—летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01375 г/сек, 0.0099 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.0011 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0024 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.00039 т/год; Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000556 г/сек, 0.0004 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.2167 т/год; Уайт-спирит (1294\*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м<sup>3</sup> – 1), 0.278 г/сек, 0.3932 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0076 г/сек, 0.0033 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 1.0872 г/сек, 7.8116 т/год. **Всего: 1.521387 г/сек, 8.43899 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,8 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,015 тонн Смешанные отходы строительства и сноса (Строительный мусор) (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасные – 31,15 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,104 тонн.

Намечаемая деятельность - «Обустройство м.р. Кумсай надсолевое-2026» (*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**

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 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», 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.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

**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

