



АО «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: №KZ13RYS01274911 25.07.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к проекту разработки месторождения Кумсай надсолевое.

Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2025-2040гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запроектирован до 2038 года.

Месторождение Кумсай надсолевое в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области (рисунок в приложение к ЗоНД). В орографическом отношении площадь работ приурочена к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки которой колеблются в пределах 175-227 м. В 12-14 км южнее площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – п. Шубаркудук (140 км к северо-западу) и городами Темир (60 км к северу), Октябрьск (ст. Кандыгааш) (150 км к северо-востоку), Алга (190 км к северу) и Эмба (70 км к востоку). В непосредственной близости к месторождению находятся жилые поселки Кумсай, Сорколь, Шубарши. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Вдоль грейдерных дорог проходят магистральные нефтепроводы Атырау-Орск и Кенкияк-Атырау. Площадь горного отвода – 54,87 км².

Географические координаты горного отвода рассматриваемого месторождения: 1) 43°36'31"с.ш.; 57°09'18"в.д. 2) 48°37'24"с.ш.; 57°09'44"в.д. 3) 48°38'37"с.ш.; 57°16'01"в.д. 4) 48°38'58" с.ш.; 57°16'31"в.д. 5) 48°38'58"с.ш.; 57°18'04"в.д. 6) 48°38'15"с.ш.; 57°18'07" в.д. 7) 48°37'26"с.ш.; 57°16'24"в.д. 8) 48°35'44"с.ш.; 57°18'14"в.д. 9) 48°35'08" с.ш.; 57°19'05"в.д. 10) 48°33'34" с.ш.; 57°17'21"в.д. 11) 48°34'37"с.ш.; 57°16'25"в.д. 12) 48°36'04"с.ш.; 57°14'53"в.д. 13) 48°35'13"с.ш.; 57°11'20"в.д. 14) 48°35'46"с.ш.; 57°10'00"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Нефтяное месторождение Кумсай расположено в восточной части Урало-Эмбинской области соляно-купольной тектоники и открыто в конце 1960 года. Впервые промышленная нефтеносность была установлена в результате бурения и испытания структурно-поисковой скважины К-1, где в результате испытания среднеюрских отложений был получен приток нефти дебитом 2,5 м³/сут. Настоящий ДПР, согласно заключению протокола ЦКРР РК № 49/8 от 14.03.2024 г., выполнен по итогам составления геологической и геолого-гидродинамической моделей с учетом геолого-промысловых данных общего фонда скважин.



включая новые 18 скважин. Также, выполнение настоящего проекта обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов по результатам новых промысловых данных, а также в необходимости совершенствования утвержденной системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС. После по результатам бурения 118 скважин в период с 2010 г. по конец 2014 г. и проведением в них исследовательских работ ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» был составлен и утвержден в ГКЗ отчет по «Переводу запасов нефти из категории С2 в категорию С1 по состоянию на 02.01.2015 г.» (Протокол № 1590-15-У от 22.09.2015 г.) (далее – Отчет ПЗ). Утвержденные запасы нефти в целом по месторождению составляют: извлекаемые С1+С2 – 6674 тыс.тонн, геологические С1+С2 – 35770 тыс.тонн. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи нефти по рекомендуемому варианту составляет 166 тыс.тонн/год. При этом максимальный уровень закачки пара составит 1,243 млн.м³. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин до 2038 года в количестве порядка 92 единиц, проектной глубиной 710м (+250м), из которых 15 скважин определяется как максимальное количество скважин к бурению в пределах одного календарного года. Площадь горного отвода – 54,87 км². На дату составления настоящего ДПР 01.01.2025 г. общий пробуренный фонд скважин составляет 362 ед. Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 321 ед. В действующем фонде числятся 256 скважин, из них: в простое действующего фонда числятся 60 скважин, остальные 196 скважин – дающие продукцию. Эксплуатация скважин проводится механизированным способом эксплуатации с использованием штанговых глубинных насосных установок (ШГН). В ожидании освоения находятся 8 скважин. В бездействие числится 57 скважин. Фонд водозаборных скважин составляет 21 скважин, из них: в работе 9 скважин, также 6 скважин числятся в наблюдательном фонде. В ликвидированном фонде находятся 14 скважин, из них: 3 скважины – по геологическим причинам, и одна скважина – по техническим причинам.

Основной целью разработки месторождений нефти и газа является достижение максимально возможного извлечения углеводородного сырья за экономически рентабельный период. В рамках представленной работы выделение объектов разработки осуществляется в соответствии с действующим проектным документом ПР-2020 г. Выделен один эксплуатационный объект, состоящий из нефтеносного пласта Ю-I среднеюрского горизонта J2. Для дальнейшей разработки месторождения Кумсай рассмотрено четыре варианта. Для всех вариантов учитывались запасы, утвержденные в рамках Отчета ПЗ. Выбор методов регулирования процесса разработки проводится на основе изучения особенностей геологического строения месторождения и анализа состояния их разработки. Технологические показатели рассчитаны на основе трехмерной фильтрационной модели месторождения Кумсай, адаптированной по истории разработки по состоянию на 01.01.2025г. Рекомендуемый вариант 4 предполагает разбуривание территории вертикальными скважинами, и их ввод в эксплуатацию в комплексе с ПЦОС. Согласно предложенной программы, на каждой скважине запланировано проведение от четырех до семи циклов, с периодичностью в семь месяцев, после чего часть скважин переводятся под постоянную закачку пара. На период 2025 – 2038 гг. планируется бурение 92 добывающих скважин (из которых 15 скважин – максимальное количество бурения скважин на один календарный год). В период 2025-2029 гг. планируется перевести под постоянную закачку пара 25 скважин. Проектный фонд добывающих скважин – 375 ед.; Проектный фонд нагнетательных скважин – 25 ед.; Проектный фонд ПЦОС – 195 ед. При разработке месторождений высоковязкой нефти (ВВН) накоплен достаточный опыт применения традиционных технологий (естественный режим, холодное заводнение) и технологий, включающих воздействие на пласт термическими методами (закачка горячей воды, пароциклические обработки скважин, вытеснение нефти паром и др.). В настоящее время на месторождении используется полномасштабное применение паротеплового воздействия (ПТОС). Во всех вариантах рассмотрено применение паротепловых циклических обработок добывающих скважин (ПЦОС). Скважины должны быть оборудованы противопесочными фильтрами, потому что проблема пескопроявления, как следствия теплового воздействия, актуальна в условиях месторождения. На дату составления данного отчета 01.01.2025 г. на месторождении эксплуатация скважин добывающего фонда проводится механизированным способом с использованием скважинных штангово-насосных установок (СШНУ). Также во всех действующих скважинах используются скважинные штангово-



насосные установки типа: СУЖ4-2.5-13НВ, СУЖ5-2.5-13НВ и СКД3-1,5-710 (СКЗ), что соответствует условиям эксплуатации скважин и проектным решениям. Подъем добываемой продукции скважин производится по НКТ диаметром 73 мм, что соответствует условиям эксплуатации скважин. На месторождении Кумсай надсолевое сбор продукции скважин происходит по индивидуальным выкидным линиям от добывающих скважин до АГЗУ. Существующая схема подключения, следующая: нефтегазовая эмульсия со скважин, по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ), где производится индивидуальный поочередный замер дебитов на установке типа «Спутник». После замера дебита, поток нефти направляется на ДНС, где расположены два резервуара по 300 м³ и один резервуар на 500 м³ для разделения нефти от попутно-добываемой воды и песка. На АГЗУ и на ДНС в нефтегазовую эмульсию подается жидкий деэмульгатор и ингибитор коррозии с помощью блочной установки для приготовления и дозирования реагентов типа БР-10. Далее подготовленная продукция транспортируется на установку подготовки нефти (УПН) месторождения Кокжиде по трубопроводу протяженностью 8.5 км.

Гидрографическая сеть представлена р. Темир, которая имеет постоянный водоток. Река Темир берет начало в 17 км. п. Сергеевского, впадает в р. Эмбу справа, в 6 км к юго-западу от с. Мартук. Длина реки 213 км, общая площадь водосбора 8200 км², в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков. Основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Во время весеннего паводка пойма реки на значительном пространстве заливается тальми водами, сохраняющимися до конца мая. Длительному сохранению вод способствует система плотин и земляных насыпей, предназначенная для обводнения сенокосных угодий. В 4 км севернее п. Кумсай находятся артезианские скважины с питьевой водой. Техническую воду также можно брать из р. Темир, к которой подходят грунтовые дороги. Согласно ст.88 «Водного кодекса РК» от 09.04.2025 г. №178-VIII ЗРК 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» №26 от 20.02.2023г. ширина водоохранной зоны р. Темир составляет 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р.Темир более 2 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке продолжения разработки месторождения Кумсай надсолевое отсутствуют.

Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи, включая бурения 15 скважин составит порядка 17135,78 м³/год, объем водоотведения – порядка 13287,27 м³/год, при этом объем безвозвратного водопотребления составит – 3848,51 м³/год.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», месторождение Толганайское лесничество КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» квартал: 79, участок: 1, квартал: 80, участок: 1, квартал: 81, участок: 1,2, квартал: 82, участок: 1, Сообщаем, что расположен на территории 2, 3, 4, Также согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» местоположение участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» 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.

На год максимальной добычи, включая бурение 15 скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 38 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железа оксид (класс опасности 3) — 0,337996 г/сек, 0,536930 т/год; Калия хлорид (класс опасности 4) — 0,051045 г/сек, 0,066150 т/год; Марганец (IV) оксид (класс опасности 2) — 0,032990 г/сек, 0,031864 т/год; Натрий гидроксид (ОБУВ) — 0,000052 г/сек, 0,000070 т/год; Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (класс опасности 3) — 69,690426 г/сек, 399,469958 т/год; Азотная кислота (класс опасности 2) — 0,002000 г/сек, 0,000008 т/год; Аммиак (класс опасности 4) — 0,000197 г/сек, 0,000003 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) — 7,467128 г/сек, 125,114820 т/год; Гидрохлорид (класс опасности 2) — 0,000528 г/сек, 0,000002 т/год; Углерод (Сажа) (класс опасности 3) — 44,455913 г/сек, 16,365325 т/год; Сера диоксид (класс опасности 3) — 43,050533 г/сек, 47,243725 т/год; Дигидросульфид (класс опасности 2) — 0,001982 г/сек, 0,007930 т/год; Углерод оксид (класс опасности 4) — 91,905585 г/сек, 964,834371 т/год.



Фториды газообразные (класс опасности 2) — 0,021198 г/сек, 0,008806 т/год; Фториды плохо растворимые (класс опасности 2) — 0,087422 г/сек, 0,021945 т/год; Метан (ОБУВ) — 0,000019 г/сек, 0,0000001 т/год; Смесь предельных углеводородов C₁H₄–C₅H₁₂ (класс опасности 4) — 1,026530 г/сек, 22,440318 т/год; Смесь предельных углеводородов C₆H₁₄–C₁₀H₂₂ (класс опасности 3) — 180,380522 г/сек, 47,955147 т/год; Диметилбензол (класс опасности 3) — 0,504993 г/сек, 2,227188 т/год; Метилбензол (класс опасности 3) — 0,420952 г/сек, 1,332900 т/год; Бенз(а)пирен (класс опасности 1) — 0,000168 г/сек, 0,000087 т/год; Бутан-1-ол (класс опасности 3) — 0,155772 г/сек, 0,499870 т/год; Этанол (класс опасности 4) — 0,186549 г/сек, 0,618180 т/год; Этан-1,2-диол (ОБУВ) — 0,212511 г/сек, 6,703599 т/год; 2-Этоксиэтанол (ОБУВ) — 0,072733 г/сек, 0,189200 т/год; Бутилацетат (класс опасности 4) — 0,193463 г/сек, 0,760900 т/год; Этилацетат (класс опасности 4) — 0,025868 г/сек, 0,298000 т/год; Проп-2-ен-1-аль (класс опасности 2) — 0,073064 г/сек, 2,304131 т/год; Формальдегид (класс опасности 2) — 0,406302 г/сек, 2,962074 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (класс опасности 4) — 0,070303 г/сек, 0,181950 т/год; Смесь природных меркаптанов (класс опасности 4) — 0,0000002 г/сек, 0,000006 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) — 0,083152 г/сек, 0,327985 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ) — 0,252936 г/сек, 1,038812 т/год; Углеводороды предельные C₁₂–C₁₉ (класс опасности 4) — 17,870668 г/сек, 250,013552 т/год; Взвешенные вещества (класс опасности 3) — 0,016000 г/сек, 0,078800 т/год; Пыль неорганическая: 70–20% SiO₂ (класс опасности 3) — 40,267919 г/сек, 72,099087 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) — 0,010000 г/сек, 0,049200 т/год; Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты) (класс опасности 3) — 0,023340 г/сек, 0,030240 т/год. Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении 15 скважин составят 1965,813134 тонн/год, в том числе: неклассифицированные – 8,308865 тонн/год; 1 класса опасности–0,00008728 тонн/год; 2 класса опасности - 5,336761 тонн/год; 3 класса опасности–712,953990 тонн/год; 4 класс опасности - 1239,21343 тонн/год; 89,279698 т/период твердых веществ; 1876,533436 т/период газообразных веществ.

На год максимальной добычи, включая бурении 15 скважин образуются отходы порядка 13 967,4985 тонн/год, в т. ч. отходы производства 13 914,0735 тонн/год, отходы потребления 53,425 тонн/год. Объем образования неопасных отходов 205,9805 т/год, опасных отходов – 13556,293 т/год, зеркальных – 205,225 т/год. К опасным отходам относятся: Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор 01 05 05* — 2403,79 т/год; Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества 01 05 06* — 3119,57 т/год; Донные шламы 05 01 03* — 8000 т/год; Соляная кислота 06 01 02* — 2 т/год; Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла 13 02 06* — 15,3285 т/год; Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара ЛКМ) 15 01 10* — 6,898 т/год; Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры, иначе не определенные), Ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 15 02 02* — 7,608 т/год; Масляные фильтры 16 01 07* — 0,2965 т/год; Свинцовые аккумуляторы 16 06 01* — 0,74 т/год; Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы 20 01 21* — 0,062 т/год. К неопасным отходам относятся: Опилки и стружка черных металлов 12 01 01 — 0,25 т/год; Отходы сварки 12 01 13 — 0,4055 т/год; Смешанная упаковка 15 01 06 — 55,4 т/год; Отработанные шины 16 01 03 — 4,66 т/год; Смешанные металлы 17 04 07 — 40,54 т/год; Насыщенные или отработанные ионообменные смолы 19 09 05 — 50 т/год; Пластмассы и резины 19 12 04 — 0,5 т/год; Пластмассы 20 01 39 — 0,8 т/год; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 — 53,425 т/год. К зеркальным отходам относятся: Смешанные отходы строительства и сноса 17 09 04–195,625 т/год; Списанное электрическое и электронное оборудование 20 01 36–1,5 т/год; Дерево 20 01 38–8,1 т/год; Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность - «Дополнение к проекту разработки месторождения Кумсай надсолевое» (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 2 квартал 2025г: 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 за 2025 год, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет» от 14.07.2025г, 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 территории проектируемых объектов нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах размещения проектируемых объектов отсутствуют.

Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, -автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией; - 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. - использование оборудования, определенного соответствующим рабочим проектом на последующих стадиях; - недопущение аварийных ситуаций, в случае их наступления 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 ресурсы: - сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех сточных вод и отходов; - предотвращение загрязнения подземных вод путем гидроизоляции зумпфа с использованием полиэтиленового экрана; - организация локальной системы оборотного водоснабжения; - предотвращение возможных утечек и разливов 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. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий.



на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты, при необходимости. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Проектом рекомендуется проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды.

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

