Қазақстан 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.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «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: **№KZ02RYS01308089 17.08.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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

Начало – апрель 2026 года. Окончание - август 2027 года. Срок 17 мес. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Нефтяное месторождение Мортук расположено на Юго-Западе на расстоянии около 240 км от города Актобе. На юге, которого на расстоянии около 30 км расположено нефтяное месторождение Жанажол, на Северо-западе, граничит с нефтяным месторождением Кенкияк, на Востоке которого на расстоянии 70 км находится ж.д станция Эмба. По административному отношению нефтяное месторождение Мортук подчиняется управлению Темирского района Актюбинской области. Рельеф поверхности земли представляет собой низкохолмистую равнину на Востоке Каспийского моря, высота над уровнем моря составляет 175-227м.

Площадь земельного участка – 234,45 Га. Целевое назначение: Бурение и эксплуатация скважин по добыче битума и битумно-содержащих пород с объектами инфраструктуры на месторождении «Мартук» (надсолевое).

Координаты: МВ-296; 48°33'30.82687200"; 57°21'8.61566400"; МВ-297; 48°33'27.58953600"; 57°21'8.59316400"; МВ-298; 48°33'24.35223600"; 57°21'8.57073600"; МВ-299; 48°33'21.28608000"; 57°20'0.12868800"; МВ-300; 48°33'18.21466800"; 57°20'9.86186400"; МВ-301; 48°33'18.00615600"; 57°20'14.73712800"; МВ-302;48°33'11.50268400"; 57°20'24.49564800"; МВ-303;48°33'11.77920000"; 57°20'29.52031200"; МВ-304;48°33'11.47377600"; 57°20'34.24844400"; МВ-305;48°33'11.45926800"; 57°20'39.12482400"; МВ-306;48°33'11.67213600"; 57°20'43.71018000"; МВ-307;48°33'4.93747200"; 57°20'44.00570400"; МВ-308; 48°33'47.26357200"; 57°19'55.42179600"; МВ-309;48°33'44.02623600"; 57°19'55.40062800"; МВ-310;48°33'40.78890000"; 57°19'55.37946000"; МВ-311;48°33'37.51920000"; 57°19'55.35807600"; МВ-312;48°33'34.28186400"; 57°19'55.33690800"; МВ-313;48°33'31.04452800"; 57°19'55.31574000"; МВ-314;48°33'27.25574400"; 57°19'55.68110400"; МВ-315;48°34'6.60856800"; 57°20'44.42546400"; МВ-316; 48°34'7.11328800"; 57°20'38.03874000"; МВ-317; 48°34'9.18109200"; 57°20'39.41862000"; МВ-318; 48°34'13.08320400"; 57°20'44.46952800"; МВ-319;48°34'12.74480400"; 57°20'49.34536800"; МВ-320; 48°34'13.25100000"; 57°20'53.25133200"; МВ-321;48°34'10.70241600"; 57°21'0.98996400"; МВ-322; 48°34'21.12736800"; 57°21'11.40400800"; МВ-323;48°34'19.48382400"; 57°21'8.95341600"; МВ-324; 48°34'17.89006800"; 57°21'11.38150800"; МВ-325;48°34'1.65378000"; 57°21'6.34194000".

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Мортук надсолевое; Характер строительства – Обустройство месторождения; Проектируемая мощность скважин – 450 м^3/сут; Общее количество скважин –

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

30 шт. Площадь участка в границах обвалования - 2551 м^2; Площадь застройки 1-ой скважины – 873,23 м^2; Выкидные линии ø76х7 мм – 7289 пог.м. Площадка ПГ-3, Площадь территории в пределах ограждения – 0,441 Га; Площадь застройки – 465,65 м^2.

Режим работы основных производств. Согласно ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» расчетная продолжительность технологического процесса, с учетом затрат времени на техническое обслуживание, капитальный ремонт и ликвидацию повреждений принято 365 дней в году вахтовым методом по 12 часов в смену. Основные проектные решения. Данным проектом предусматривается строительство площадки ПГ-3. В 2026г. м/р Мортук вводятся в эксплуатацию 30 нефтяных скважин, периодичный объём нагнетания пара 2500т. Расчетный объём нагнетания пара в год составляется 15.375×104т/год. В соответствии с техническим заданием Заказчика и расположением скважин м.р. Мортук, в 2026 году предусматривается строительство площадки паронагнетательной станции №3. На площадке ПГ-3 предусматривается строительство: - Парогенераторная установка №3; - Здание парогенераторной установки №3; - Здание сепаратора пара парогенератора №3; - Расширительный бак продувки парогенераторной установки №3; -Установка химводочистки Q=21 т/час; - Здание деаэратора парогенераторной установки №1; -Блок дозирования химреагента; - КТПН; - Установка подготовки воды 1-ступени; - Сбросная свеча. Блок-схема технологического процесса паро-водяной системы ПГ: Входящий поток чистой воды 1000м^3 от установки подготовки воды ёмкость чистой воды 200м^3 установка подготовки воды первой ступени 25м^3/ч ёмкость 200м^3 после фильтрации установка подготовки умягченной воды 23м^3/ч устройство деаэрации 21м^3/ч устройство ощелачивания 21м^3/ч парогенераторная установка 21т/ч сеть паронагнетания обвязка АГЗУ. Водовод входит в существующий резервуар чистой воды 200м^3 на ПГ-3 для сбора и хранения, установка подготовки воды 1-ступени 25м^3/ч всасывает воду из резервуара 200м^3, чистая вода после обработки входит в существующий резервуар воды после фильтрации 200м^3 на хранение, Установка химводочистки всасывает воду из резервуара 200м^3, после этого умягченная вода направляется в здание деаэратора, где далее заходит в парогенераторную установку №3. Пар высокой температуры и высокого давления, произведенный в парогенераторной установке №3, направляется в АГЗУ через трубопроводную сеть нагнетания пара. Сбросная система Сточная вода из парогенераторной установки №3 Расширительный бак продувки парогенераторной установки №3 Площадка дренажной емкости объемом 60м^3 с погружной насос врезку в существующую линию сточной воды Сточная вода из парогенераторной установки №3 входит в расширительный бак продувки парогенераторной установки №3, где далее направляется на площадку дренажной емкости объемом 60м^3. Выпускаемая регенерационная вода установки химводочистки и выпускаемая вода обратной промывки установки подготовки воды 1-ступени также входят в дренажную емкость 60м^3, после того, как два вида воды смешаны и охлаждены в емкости, погружной насос перекачки, установленный на дренажной емкости, будет транспортировать воду до врезки в существующую линию сточной воды. Топливная система. В качестве топлива парогенераторной установки используется природный газ от существующего трубопровода Ду150 на м/р Мортук с рабочим давлением 0.3-0.4МПа. Система охлаждения воды. Для плунжерного насоса и пробоотборника на парогенераторе предусматривается установить систему охлаждения воды. Охлаждающая вода плунжерного насоса - для непрерывного использования, охлаждающая вода для пробоотборника - для прерывистого использования воды, для охлаждающей воды применяется умягченная вода, которая подается с установки химводочистки. Выходящая охлаждающая вода из плунжерного насоса подключена к водовпускной магистрали установки химводочистки для снижения расхода воды. Предохранительный клапан парогенераторной установки Рабочее давление в парогенераторной установке ограничено, в пределе 11.0 МПа, для обеспечения безопасной работы паронагнетательной системы, устанавливаются два паровых декомпрессионных предохранительных клапана, установленных на парогенераторах.

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 – 842 м³/период. Согласно исходных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды –

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2000 м³. Гидроиспытание трубопроводов - 33 м³. 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 – 842 м³/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.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 842 м³/период. Согласно исходных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды – 2000 м³. Гидроиспытание трубопроводов - 33 м³.

Проектируемая зона расположена на территории Шубаршинского сельского округа Темирского района Актюбинской области. Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Мэптр Республики Казахстан, сообщаем, что координаты месторождения «Мортук надсолевое-2026» АО «КМК Мунай» расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

По Темирскому району из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, сова и лебедь-кликун во время весенне-осеннего периода. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют.

На территории района встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.00825 г/сек, 0.0198 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000917 г/сек, 0.0022 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.01 г/сек, 0.006 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3,0.001625 г/сек, 0.000975 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000333 г/сек, 0.0008 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.4928 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м3 – 1), 0.278 г/сек, 0.8943 т/год Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); – класс опасности 4, 0.0088 г/сек, 0.0038 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, 1.3945 г/сек, 8.953 т/год. **Всего: 1.827425 г/сек, 10.373675 т/год**.

Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 7,01 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,03 тонн Смешанные отходы строительства и сноса (Строительный мусор) (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасные – 58,1 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,2369 тонн.

Намечаемая деятельность - «Обустройство м.р. Мортук 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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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.

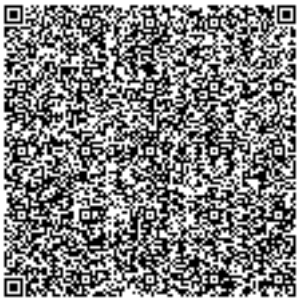
Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный 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 Қуанов Бисенұлы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.