

**Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті**

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9



**Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан**

030007 г.Ақтөбе, 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: **№KZ60RYS01450799** **11.11.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется ликвидация последствия недропользования месторождения Мортук надсолевое.

Месторождение высоковязкой нефти Мортук надсолевое расположено в Темирском районе Актюбинской области на правобережье реки Эмбы в пределах площади листа М-40-127-Б. Общая площадь месторождения составляет 75 км². Ближайшими населенными пунктами являются: города Эмба, Кандыагаш пос. Шубаркудук, непосредственно через площадь месторождения проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км). Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются: Коқжиде, Кумсай, Кенкияк. В районе месторождения широко развита сеть грунтовых дорог, проезд по которым возможен большую часть года (8-10 месяцев). Населенный пункт поселок Шубарши расположен в 10 км к западу от площади сейсмических работ. Ближайшая железнодорожная станция РГП «Казахстан темир жолы» - Шубаркудук находится в 160 км к северо-западу, город Темир расположен в 60 км к северу.

Сроки реализации работ - 2031 год. Общая площадь месторождения составляет 75 км².

Географические координаты: 1) С.Ш. 48°32'22"; В.Д. 57°20'49";2) С.Ш. 48°32'42"; В.Д. 57°19'28";3) С.Ш. 48°33'08"; В.Д. 57°18'29";4) С.Ш. 48°34'13"; В.Д. 57°18'39";5) С.Ш. 48°34'40"; В.Д. 57°19'45";6) С.Ш. 48°35'05"; В.Д. 57°21'13";7) С.Ш. 48°36'11"; В.Д. 57°22'04";8) С.Ш. 48°36'31"; В.Д. 57°22'44";9) С.Ш. 48°36'32"; В.Д. 57°23'06";10) С.Ш. 48°35'56"; В.Д. 57°23'57";11) С.Ш. 48°34'38"; В.Д. 57°23'49";12) С.Ш. 48°33'21"; В.Д. 57°23'44";13) С.Ш. 48°32'54"; В.Д. 57°23'56";14) С.Ш. 48°32'22"; В.Д. 57°21'52".

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации на участке Мортук надсолевое на конец контракта -2031г составляет 365 скважин (411, MB-10, MB-100, MB-101, MB-102, MB-103, MB-104, MB-105, MB-106, MB-107, MB-108, MB-109, MB-110, MB-111, MB-112, MB-113, MB-114, MB-115, MB-116, MB-117, MB-118, MB-119, MB-120, MB-121, MB-122, MB-123, MB-124, MB-125, MB-126, MB-127, MB-128, MB-129, MB-130, MB-131, MB-132, MB-133, MB-134, MB-135, MB-136, MB-137, MB-138, MB-139, MB-140, MB-141, MB-142, MB-143, MB-144, MB-145, MB-146, MB-147, MB-148, MB-149, MB-150, MB-151, MB-152, MB-153, MB-154, MB-155, MB-156, MB-157, MB-158, MB-159, MB-160, MB-161, MB-162, MB-163, MB-164, MB-165, MB-166, MB-167, MB-168, MB-169, MB-170, MB-171, MB-172, MB-173, MB-174, MB-175, MB-176, MB-177, MB-178, MB-179, MB-18, MB-180, MB-181, MB-182, MB-183, MB-184, MB-185, MB-186, MB-187, MB-188, MB-189, MB-19, MB-190



МВ-191, МВ-192, МВ-193, МВ-194, МВ-195, МВ-196, МВ-197, МВ-198, МВ-199, МВ-20, МВ-200, МВ-201, МВ-202, МВ-203, МВ-204, МВ-205, МВ-206, МВ-207, МВ-208, МВ-209, МВ-21, МВ-210, МВ-211, МВ-212, МВ-213, МВ-214, МВ-215, МВ-219, МВ-22, МВ-220, МВ-224, МВ-225, МВ-226, МВ-227, МВ-228, МВ-229, МВ-23, МВ-230, МВ-24, МВ-25, МВ-26, МВ-36, МВ-37, МВ-38, МВ-39, МВ-4, МВ-40, МВ-41, МВ-42, МВ-43, МВ-44, МВ-45, МВ-46, МВ-47, МВ-48, МВ-49, МВ-5, МВ-50, МВ-51, МВ-52, МВ-53, МВ-54, МВ-55, МВ-56, МВ-57, МВ-58, МВ-59, МВ-6, МВ-60, МВ-61, МВ-62, МВ-63, МВ-64, МВ-65, МВ-66, МВ-67, МВ-68, МВ-69, МВ-70, МВ-71, МВ-72, МВ-73, МВ-74, МВ-75, МВ-76, МВ-77, МВ-78, МВ-79, МВ-80, МВ-81, МВ-82, МВ-83, МВ-84, МВ-85, МВ-86, МВ-87, МВ-88, МВ-89, , МВ-9, МВ-90, МВ-91, МВ-92, МВ-93, МВ-94, МВ-95, МВ-96, МВ-97, МВ-98, МВ-99, НМВ-14, НМВ-15, НМВ-16, НМВ-17, НМВ-255, НМВ-256, НМВ-257, НМВ-258, НМВ-259, НМВ-260, НМВ-261, НМВ-262, НМВ-263, НМВ-264, НМВ-265, НМВ-266, НМВ-31, НМВ-32, НМВ-33, НМВ-34, НМВ-35, МВ-216, МВ-221, МВ-231, МВ-233, МВ-234, МВ-239, МВ-240, МВ-241, МВ-242, МВ-243, МВ-244, МВ-245, МВ-249, МВ-250, МВ-251, НМВ-267, НМВ-268, НМВ-269, НМВ-270, НМВ-271, НМВ-272, НМВ-273, НМВ-274, НМВ-275, НМВ-276). Ликвидация объектов недропользования включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех наземных сооружений и коммуникации, скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель, которая осуществляется за счет банковского вклада. Виды работ при ликвидации скважин: смонтировать подъемную установку, установить превентор, Спуск НКТ, установка верхнего цементного моста, Промывка, подъем НКТ с выкидом на мостки, ОЗЦ, Испытание и опрессовка цементного моста, Спуск НКТ, установка цементного моста №2, приготовление цементного раствора, Промывка, подъем с выкидом НКТ, ОЗЦ, Испытание и опрессовка цементного моста на 50 атм в течение 10 мин, Демонтаж ПВО, заполнение скважины раствором, установка пробки на устье, Демонтаж станка КРС, Установка цементной тумбы и репера на устье скважины. Виды работ по технической рекультивации земли: Снятие грунта, загрязненного нефтепродуктами, Вывоз загрязненного грунта, мусора, Планировка площадки, Сбор, резка и вывоз металлом, Транспортировка машин и механизмов. Виды работ по биологической рекультивации земли: Вспашка, Предпосевное боронование в 2 сл., Предпосевное прикатывание в 1 сл., Предпосевное прикатывание в 1 сл., Разбрасывание минеральных удобрений, Транспортировка минеральных удобрений.

Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производится установкой УПА-60/80. При планировании работ по установке цементных мостов предусматривается ряд этапов: 1.Определение условий эксплуатации моста, действующих на него нагрузок и геолого-технических условий его установки, а также дополнительно - статической и динамической температур в скважине, диаметра каверн, вязкости и статического напряжения сдвига глинистого раствора, гидравлических сопротивлений, наличия поглощений или проявлений. 2. Расчет высоты моста в соответствии с действующими на него нагрузками, ограничениями по высоте и технологическими особенностями его установки. 3. Определение объемов цементного раствора, продавочной жидкости, первой и второй порций буферной жидкости - воды и высоты подъема цементного раствора (с учетом зоны смешения) в кольцевом пространстве соответственно по формулам (2), (1), (4), и (3). При использовании верхней разделительной пробки коэффициенты С1 и С3 в указанных формулах принимаются равными нулю. 4. Расчет параметров режима продавливания цементного раствора в скважину в соответствии с величиной гидравлических сопротивлений, эффективностью замещения бурового раствора цементным (оценивается по скорости потока в кольцевом пространстве) и особенностями управления процессом срезки штифтов в случае применения соответствующих контролирующих устройств.5. Определение общей продолжительности операции по установке моста и подбор рецептуры цементного раствора. Утвержденный Заказчиком и согласованный АСС план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. Результаты



работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. По окончании ликвидационных работ устье скважины оборудуется колонной головкой и задвижкой высокого давления в коррозионно-стойком исполнении, а также отводами для контроля давлений в трубном и межколонном пространствах. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1x1x1 метров, где устанавливается табличка на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации.. После проведения ликвидационных работ через 6 месяцев и далее один раз в год должен проводиться контроль давлений в трубном и межколонном пространствах, а также окружающего воздуха с оформлением соответствующих актов. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

Проектные работы будут проводиться вне водоохранной зоны и полосы рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Река Темир от крайнего источника расположена в пределах 6,5 км. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Водопотребление: При ликвидации последствий недропользования: Вода для технических нужд 693,5 м³, Хозяйственно-бытовые нужды 1095 м³, Столовая (приготовление пищи и мойка посуды) 1182,6 м³, Пылеподавление 525,6 м³, Прачечная 39420 м³, Душевая 4380 м³, Пожаротушение* 400 м³.

Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан по Темирскому, Мугалжарскому районам: степной орел, стрепет, сова и лебедь-кликун во время весенне-осенней миграции птиц.

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

В осенне и весенне время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 1-ой скважин в объеме – 7,671816037 г/сек и 17,17591453 т/год, при ликвидации 365 скважин будет иметь место 6269,20880345 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,35551 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,02847 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 2324,294304 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 377,697839 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 148,87255 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 391,7545 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,03735775 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 1966,2024 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,00584 т, Пентан (450) 4 класс 0,017155 т, Метан (727*) 0,091323 т, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0247105 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,409968 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 00,003972295 т, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,09977 36,41605 т, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) 4 класс 0,02044т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) 0,007519 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 893,1185 т, Взвешенные частицы (116) 3 класс 1,135296 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс 128,08434 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,63072 т.



Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 6,40032 тонн, от 365 скв. будет составлять 2336,1168 тонн : Промасленная ветошь (опасные) 4,6355 т, Отработанные масла (опасные) 184,325 т, Емкость из под масла (опасные) 90,2645 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,219 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 985,5 т, Металломолом (неопасные) 730,0 т, Использованная тара из-под цемента (неопасные) 13,6145 т, Строительный мусор (неопасные) 273,75т, Промывочная жидкость (неопасные) 53,8083 т. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность - «Ликвидации последствия недропользования месторождения Мортук надсолевое» (*работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов II категории*) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 11 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. По поверхностным и подземным водам. - организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

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

