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



Номер: KZ73VWF00420309 Департамент эколионово2025 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: <u>Заявление о намечаемой деятельности</u> (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ37RYS01298147

<u>11.08.2025 г.</u>

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разработки надсолевых залежей месторождения Кокжиде.

В рамках проекта планируется продолжать работы по эксплуатации месторождения существующим фондом скважин без дополнительного бурения и строительства. Эксплуатация в период с 2025г по 2028год включительно.

Месторождение «Кокжиде надсолевое» в административном отношении находится в Темирском районе, Актюбинской области, Республики Казахстан. Областной центр связан с промыслом автодорогой с твердым покрытием Актобе-Кенкияк, далее проезд по внутри промысловым дорогам. Общая площадь геологического отвода по месторождению «Кокжиде надсолевое» составляет - 8 058,5 га. Обоснование места - данный проект и планируемая деятельность в рамках проекта разработки необходима для обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Кокжиде надсолевое. Для продолжения работ на месторождении необходимо продлить показатели разработки.

Координаты угловых точек 1. 48° 29'59" с.ш. 57°11' 41" в.д. 2. 48° 31'56" с.ш. 57°11'17" в.д. 3. 48° 31' 55" с.ш. 57°13'01" в.д. 4. 48° 32' 00" с.ш. 57°13' 45" в.д. 5. 48° 32' 33" с.ш. 57°14' 25" в.д. 6. 48° 33' 26" с.ш. 57°12' 34" в.д. 7. 48° 34' 16" с.ш. 57°11' 14" в.д. 8. 48° 35' 09" с.ш. 57°10' 14" в.д. 7. 48° 35' 06" с.ш. 57°09' 00" в.д. 10. 48° 36' 00" с.ш. 57°09' 00" в.д. 11. 48° 33' 45" с.ш. 57°15'00" в.д. 12. 48° 33' 40" с.ш. 57°16' 00" в.д. 13. 48° 32' 00" с.ш. 57°21' 00" в.д. 14. 48° 31' 00" с.ш. 57°24' 00" в.д. 15. 48° 30' 00" с.ш. 57°23' 00" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Кокжиде надсолевое открыто в 1959г. в период промышленной разведки Кенкиякского нефтяного месторождения, когда по структурно-поисковой скважине Г-1 из триасового отложения был получен промышленный приток нефти. Первая оперативная оценка запасов нефти была выполнена в 1982г. по результатам геологоразведочных работ. Запасы газа не подсчитывались из-за небольшого количества. В настоящее время АО «КМК Мунай» разрабатывает месторождение на основе «Дополнения № 16 к Контракту от 30 декабря 1996г. № 50 на доразведку и добычу углеводородного сырья месторождении Кокжиде надсолевое в Актюбинской области Республики Казахстан» от 17.12.2019г. Срок действия контракта до 30 июня 2028г. В 2021г. выполнен и утвержден отчёт «Перевод и уточнение запасов нефти продуктивного горизонта Ю-II надсолевых залежей месторождения Кокжиде» («ПУЗ Ю-II-2020г») по состоянию изученности на 02.01.2020г. (Протокол ГКЗ №2281-21-У от 08.04.2021г.). Запасы УΒ утверждены Протоколом ГКЗ (геологические/извлекаемые): Нефти: - по категории В – 7596 / 2566 тыс.т; - по категории С1 – 10479 / 2116 тыс.т; - по категории С2 - 1419 / 178 тыс.т. Растворенного газа: - по категории В -



156 / 56 млн.м³; - по категории C1 — 92,6 / 22,2 млн.м³; - по категории C2 — 20,0 / 3,1 млн.м³. Свободного газа: - по категории C2 — 24,8 / - млн.м³.

В целом по месторождению был рассмотрен один вариант разработки, предусматривающий разработку существующим фондом скважин в период 2025-2028гг., дополнительное бурение скважин на месторождении не предусматривается. Максимальное количество добывающих скважин составляет 122 ед. и 35 ед. нагнетательных скважин. Максимальный отбор по нефти за период 2025-2028гг. достигается в 2026 г. и составит 44,2 тыс.т, что соответствует 0,8% отбора от НИЗ. Максимальный отбор жидкости достигается в 2028г. и составляет 332,4 тыс.т. Накопленная добыча нефти на конец 2028г. составит 1984,2 тыс.т., при значении КИН – 0,110 д.ед.

Вода для хозяйственно-питьевых нужд согласно договору предоставляется КГП "Кенкияк-СК". Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся согласно договору КГП "Кенкияк-СК". Техническая вода с водозаборной скважины В-2 на Кокжиде обеспечивает работу пожарных гидрантов и используется для полива деревьев на объектах месторождения. По территории участка строительства не протекают реки. Ближайшая река Темир протекает на расстоянии около 10 км от участка, в связи с чем установление водоохранных зон и полос не требуется.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан, проектируемые участки разведочных работ относятся к землям государственного лесного фонда, то есть расположены на территории кварталов 205-211, 214-216, 218-221 КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан выполнение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого земли государственного лесного фонда переведены в другие категории и (или) изъяты если не нужно ставить, доводим до сведения, что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

В рамках проекта планируется продолжать работы по эксплуатации месторождения существующим фондом скважин без дополнительного бурения и строительства. Эксплуатация в период с 2025г по 2028год включительно. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации согласно проекту НДВ. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В рамках проекта планируется продолжать работы по эксплуатации месторождения существующим фондом скважин без дополнительного бурения и строительства. Эксплуатация в период с 2025г по 2028год включительно. Образование отходов производства и потребления при эксплуатации согласно проекту ПУО. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки надсолевых залежей месторождения Кокжиде» (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

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказу

Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: -Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; - Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; - Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; -Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; - Содержание в исправном мусоросборных контейнеров состоянии И мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду <u>отсутствует.</u>

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/).

Замечания и предложения: В соответствии с **Планом мероприятий по поэтапной ликвидации добывающих нефтегазовых скважин АО** «**КМК Мунай**», согласованного Министерством энергетики и экологии природных ресурсов Республики Казахстан и утверждённого АО «КМК Мунай», предусмотрено ликвидация в 2024 году – 4 скважины; 2025 году – 16 скважин; 2026 году – 20 скважин; 2027 году – 20 скважин; 2028 году – 20 скважин; 2029 году – 25 скважин и 2030 году – 62 скважин.

В связи с вышеуказанным, необходимо указать объемы добычи нефти с учетом исключения объемов ликвидируемых скважин согласно плану мероприятий по поэтапной ликвидации.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенүлы









