

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕГТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

ТОО «Ken Dala Oil Company»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 18.02.2026 г. вх. № KZ89RYS01593837.

Общие сведения. Участок недр Коньс Южный административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области. В орографическом отношении район участка недр представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют.

Ранее было получено заключение ОВОС по проекту разведочных работ по Контракту №5014-УВС от 19.01.2022 г. (№ KZ13VVX00332680 от 28.10.2024 г.), где недропользователем являлась ТОО «BK Engineering». Проект предусматривал переинтерпретацию сейсморазведки 2D/3D и бурение одной разведочной скважины глубиной 1350 м. На основании рекомендаций Экспертной комиссии право недропользования по Контракту было передано в полном объеме от ТОО «BK Engineering» к ТОО «Ken Dala Oil Company» по договору купли-продажи от 29.08.2025 г. (Протокол №41/1 от 10.11.2025 г., решение №12/7844-И от 20.11.2025 г.).

Настоящим дополнением проекта недропользователем определено ТОО «Ken Dala Oil Company» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту, заключенным с Министерством энергетики Республики Казахстан. Проектом предусматриваются переинтерпретация сейсморазведки 2D/3D, бурение и опробование разведочной скважины ЮК-1 глубиной 1350 м, а также расконсервация и восстановление скважин №1 площади Южный Коньс и SK-7. Существенные изменения связаны со сменой недропользователя и расширением перечня планируемых работ.

Площадь геологического отвода составляет 313,26 км².

Контракт сроком на 6 лет, и действует до 19 января 2028 года.

Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 45°40'00"СШ, 65°00'00"ВД; 2) 45°05'24"СШ, 65°50'00"ВД; 3) 46°05'24"СШ, 65°03'57"ВД; 4) 46°04'30"СШ, 65°02'15"ВД; 5) 46°02'38"СШ, 65°01'06"ВД; 6) 46°00'00"СШ, 65°04'40"ВД; 7) 45°07'05"СШ, 65°02'33"ВД; 8) 45°56'29"СШ, 65°03'52"ВД; 9) 45°53'51"СШ, 65°04'12"ВД; 10) 45°53'08"СШ, 65°04'58"ВД; 11) 45°50'00"СШ, 65°05'00"ВД; 12) 45°45'00"СШ, 65°05'00"ВД; 13) 45°45'00"СШ, 65°10'00"ВД; 14) 45°40'00"СШ, 65°10'00"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов согласно Контракта № 5014-УВС от 19 января 2022 года на



проведение разведки и добычи углеводородов на участке Коныс Южный в Кызылординской области. Проектом предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт PZ, а также расконсервация и восстановление двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7.

Скважина ЮК-1 разведочная, независимая, проектируется с целью поиска залежей нефти и газа. Проектная глубина 1350 м.

Скважина №1 Южный Коныс пробурена в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов. При испытании интервала 1226-1246 м в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. В скважине проведен весь комплекс исследовательских работ, и скважина введена в консервацию.

В 2005 году на структуре Южный Коныс компанией СП «КАМ» пробурена разведочная скважина №SK-7 глубиной 1600 м для вскрытия юрских продуктивных горизонтов на более низких гипсометрических уровнях. В скважине были испытано 4 интервала, из которых 2 интервала оказались слабогазонасыщенными. При испытании интервала 1182-1187 после свабирования было отмечено накопление газа. Также при испытании интервала 1232-1235 м при свабировании было отмечено накопление газа, после стравливания которого через 3мм штуцер в течении 30 минут, было стравлено 75 м³.

В проектной скважине ЮК-1 предусматривается комплекс ГИС по всему стволу скважин, опробование вскрытых продуктивных горизонтов в процессе бурения и эксплуатационной колонне. Для обоснования подсчетных параметров планируется проведение анализов керна, глубинных и поверхностных проб нефти, газа и пластовой воды.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026-2027 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины ЮК-1 глубиной 1350 м составит **156.5105901753 тонн**.

При восстановлении/расконсервация ранее пробуренных скважин - для 1-ой скважины составит 13,517031 г/сек и 120,4171651 т/год (для двух скважин №1 площади Южный Коныс и SK-7: 240,8343302 т/год). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (при бурении 1-ой скважины): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 25,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 16.0401432 т/год, Углерод 3 класс-15.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 37.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 11.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан –6.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 8.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 11.4173523 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 12.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся.

Водопотребление и водоотведение. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.



Вид водопользования – общее. Качество воды – питьевые и технические нужды. Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 1339,5 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 230,0 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1071,63 м³.

При восстановлении/расконсервация двух ранее пробуренных скважин №1 площади Южный Коньс и SK-7: Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет около 2679,0 м³/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 920,0 м³/период. Количество образуемых сточных вод составляет 2143,26 м³.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Сброс сточных вод в поверхностные и подземные воды проектом не предусмотрен.

Отходы. В процессе строительства 1 скважины (ЮК-1) составит: всего 779,8306 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 389,34 т, Отработанный буровой раствор - 370,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 7,55 т, Металлолом - 2,5 т.

В процессе восстановления/расконсервации двух скважин №1 площади Южный Коньс и SK-7: всего 1559,6612 тонн, в том числе Промасленная ветошь – 0,2668 т, Отработанные масла – 18,645 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы – 0,0214 т, Металлические емкости из под масла – 4,172 т, Тара из-под химреагентов – 0,761 т, Буровой шлам – 778,68 т, Отработанный буровой раствор – 741,006 т, Огарки сварочных электродов – 0,009 т, Твердо-бытовые отходы – 15,1 т, Металлолом – 5,0 т.

На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям.

В соответствии с приказом от 12.08.2025 г. №223-ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (второй) категории.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Намечаемая деятельность воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция).

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области

Н. Өмірсерікұлы



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

