

Казахстан 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.Актөбе, улица А.Косжанова 9

АО «DMS Services»

## 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: №KZ36RYS01824196 13.07.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4 согласно контракта №5102-УВС от 12.09.2022 года.

Бурение поисково-разведочных скважин АРД-1 и АРД-3 проектной глубиной 2300 ± 250 м предусмотрено в 2026-2028 гг. В 2027–2028 годах на контрактной территории планируется проведение полевых сейсморазведочных работ методом МОГТ-2D в объеме 251 пог. км. По календарному плану для скважин АРД-1, и АРД-3 проектными глубинами 2300+250 м на подготовительные работы отводится 2 суток, монтаж и демонтаж буровой вышки и переброску – 20 суток, бурение и крепление скважин АРД-1 и АРД-3 – 45 суток, на испытание каждого объекта – 90 суток, в общем с учетом испытаний 5 интервалов по скважинам АРД-1 и АРД-3 - 517 суток на каждую скважину.

По административно-территориальному делению участок недр Аральский-4 расположен в пределах Актюбинской и Кызылординской областей Республики Казахстан. При этом около 40 % площади участка приходится на территорию Актюбинской области и 60 % — на территорию Кызылординской области. В настоящем заявлении представлены проектные решения по намечаемой деятельности в части участка недр, расположенной на территории Актюбинской области. Ближайшим населенным пунктом является поселок Бозой, расположенный в 40 км к северо-западу от контрактной территории. От поселка Бозой до железнодорожной станции Шалкар имеется грейдерная дорога протяженностью 240 км. Компрессорная станция Бозой (КС-10) магистрального газопровода «Бухара – Урал» расположена в 40 км к северо-западу от контрактной территории. От КС-10 до железнодорожной станции Шалкар также имеется грейдерная дорога протяженностью 240 км. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 3 339,18 км<sup>2</sup>. Глубина разведки — до кристаллического фундамента. Площадь земельный отвод на одну скважину составит 2,4 га.

Координаты геологического отвода: 1) 46°14'57,98483" СШ 57°38'32,54854" ВД; 2) 46°15'48,22405" СШ 57°41'5,67639" ВД; 3) 46°15'14,00997" СШ 57°44'55,848" ВД; 4) 46°12'31,72769" СШ 57°48'26,53331" ВД; 5) 46°09' 58,71212" СШ 57°45'18,38756" ВД; 6) 46°11'41,10724" СШ 57°42'17,45279" ВД; 7) 46°12'41,51586" СШ 57°43'2,42799" ВД; 8) 46°13'25,12922" СШ 57°42'52,37098" ВД; 9) 46°12'39,22219" СШ 57°40' Местоположение скважины АРД-1 - 46°02'50,1" СШ, 59°02'12,01" ВД 40,92276" ВД. Местоположение скважины - 45°49'10,6" СШ, 59°27'16,7" ВД.



## Краткое описание намечаемой деятельности

Обоснованием для разработки «Дополнения к проекту разведочных работ...» явились результаты обработки и интерпретации данных МОГТ-2D, выполненных ТОО «Тат-Арка» в 2025 г., и переинтерпретации сейсмических материалов, отработанных в 1984–1992 гг. На участке Аральский-4 в объеме 1022,36 пог.км. По результатам работ уточнено строение мезокайнозойского комплекса отложений и кровли палеозоя, выполнена стратификация целевых отражающих горизонтов, выделены тектонические нарушения и корреляция на временных разрезах отражающих горизонтов P2 – кровля кызылоского горизонта, P2\_2 – кровля тасаранского горизонта, I – кровля меловых отложений, K2 km – подошва кампанского яруса верхнего мела, II – кровля нижнемеловых отложений, K1a – подошва аптского яруса нижнего мела, K1br – подошва барремского яруса нижнего мела, K1g (III сейсмический отражающий горизонт), J2bt – подошва батского яруса средней юры, PZ – кровля палеозоя. Были уточнены местоположение и глубины проектных скважин, заложенных в базовом проекте.

Настоящим проектным документом в целях поиска залежей углеводородов в мезозойских отложениях и уточнения геологического строения территории предусматривается бурение двух поисково-разведочных скважин АРД-1 и АРД-3 проектной глубиной 2300 (±250) м каждая. Скважина АРД-1 является независимой, а бурение скважины АРД-3 предусматривается по результатам бурения и испытания скважины АРД-1.

Кроме того, на контрактной территории предусматривается выполнение полевых сейсморазведочных работ методом МОГТ-2D. Основной целью данных работ является уточнение геологического строения участка, выявление перспективных нефтегазоносных объектов и повышение достоверности прогноза при выборе объектов поисково-разведочного бурения. Также предусматривается проведение опытно-методических исследований с использованием различных схем наблюдений, включая применение взрывного источника возбуждения упругих колебаний.

Перед поисково-разведочным бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей углеводородов в отложениях мела и юры; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров и коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки и подсчета запасов углеводородов.

На 2026–2028 годы предусматривается бурение двух поисково-разведочных скважин.

Скважина АРД-1 закладывается в юго-западной части контрактной территории с проектным горизонтом J2+3 на сейсмическом профиле AR-SC1-25-02. Местоположение: 46°02'50,1" с.ш., 59°02'12,01" в.д.

Скважина АРД-3, зависимая от результатов бурения скважины АРД-1, закладывается в юго-западной части контрактной территории с проектным горизонтом J2+3 на пересечении сейсмических профилей AR-SC1-25-02 и AR-SC1-25-45. Местоположение: 46°02'19,6" с.ш., 59°02'14,2" в.д.

Для скважин АРД-1 и АРД-3 рекомендуется следующая конструкция:

Направление – Ø426,0 мм × 10 м; Кондуктор – Ø323,9 мм × 200 м; Промежуточная колонна – Ø244,5 мм × 1200 м; Эксплуатационная колонна – Ø168,3 мм × 2300±250 м.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в их установлении отсутствует. Ближайшим поверхностным водным объектом к скважинам АРД-1 и АРД-3 является Аральское море, расстояние до которого составляет 32,5 км.

Проектом не предусматривается забор воды из поверхностных водоемов и подземных источников без разрешения местных исполнительных органов власти. Не предусматривается также сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в поверхностные водоисточники или пониженные места рельефа.

Для технических, хозяйственно-бытовых и питьевых нужд будет использоваться привозная вода согласно заключенным договорам. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик, по мере наполнения вывозятся автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору. После окончания работ септики очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно, территория их размещения подлежит рекультивации.

Вид водопользования: общее. Качество необходимой воды – питьевая и техническая.

Использование воды из водных ресурсов не предусматривается.



Согласно расчетам водопотребления и водоотведения, общий объем водопотребления на период бурения одной поисково-разведочной скважины составляет 2756,0608 м³, для двух скважин АРД-1 и АРД-3 – 5512,1216 м³, в том числе: питьевые нужды – 36,48 м³; хозяйственно-бытовые нужды – 456 м³; душевые – 608,0 м³; столовая – 1094,4 м³; прачечная – 364,8 м³; непредвиденные расходы – 127,98 м³; технические нужды (приготовление бурового раствора и технологические операции) – 2824,4616 м³.

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 571,7 м³, в том числе: питьевые нужды – 15,2 м³; бытовые нужды – 190 м³; душевые – 220,5 м³; технические нужды – 146 м³.

Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностный и подземный водозабор отсутствует. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляются на основании договора со специализированной организацией.

Участок расположен на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района обитают следующие виды охотничьих животных: волк, заяц, лисица, корсак, хорек, барсук, кабан, а также из птиц — виды, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин и джек. Вместе с тем сообщается, что достоверные сведения о наличии на планируемом участке указанных диких животных, в том числе видов, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, отсутствуют.

Иные ресурсы: Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и сейсморазведочных работ. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

**Выбросы.** Согласно выполненным расчетам, в период проведения проектируемых работ валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух составят: при выполнении полевых сейсморазведочных работ в 2027–2028 годах – 5,6666902692 г/с и 62,383167 тонн за весь период работ; при строительстве одной поисково-разведочной скважины – 52,650124 г/с и 179,2867698 т за период бурения (для 2-х скважин АРД-1 и АРД-3 на 2026-2028 годы составит 358,5735396 тонн). Основными источниками выбросов являются двигатели внутреннего сгорания строительной и специальной техники, дизель-генераторные установки, буровое оборудование, а также технологические процессы, сопровождающие выполнение сейсморазведочных и буровых работ. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (при бурении 2-х скважин): Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,0032 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,000276 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 85,546786734 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 13,901337844 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 16,505948946 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 13,3386 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,138955136 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 182,70115946 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000225 т, Фториды неорганические плохо растворимые (615) 2 класс 0,00099 т, Пентан (450) 4 класс 0,5484754 т, Метан (727\*) 3,696817836 т, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,1897498 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 11,260972 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 1,3564 т, Бензол (64) 2 класс 0,017712 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) 3 класс 0,005566 т, Метилбензол (349) 3 класс 0,011128 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000121322 т, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 1,081703 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) 0,0002918 т, Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)



Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 28,142064 т, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,0103824 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 0,109781 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) 0,004896 т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

**Отходы.** Предварительный перечень отходов: при бурении 2-х поисково-разведочных скважин АРД-1 и АРД-3 (2026-2028 годы) образуется 2265,400564 тонн в год, в том числе: Буровой шлам (опасный) 1043,456 т, отработанный буровой раствор (опасный) 1008,435 т/год; промасленная ветошь (опасный) 0,07112 т/год; отработанные масла (опасный) 1,315944 т/год; использованная тара (опасный) 12,285 т/год; огарки сварочных электродов (неопасный) 0,00266 т/год; коммунальные отходы (неопасный) 28,75432 т/год; металлолом (неопасный) 0,28 т/год., жидкие производственные отходы (опасное) 170,8 т. При проведения сейсморазведочных работ (2027-2028 годы) 8,83477 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасный) 0,00127 т, Отработанные моторные масла (опасный) 0,67 т, Отработанные масляные фильтры (опасный) 0,036 т, Отходы сварки (неопасный) 0,0075 т, Опилки и стружка черных металлов (неопасный) 1,6 т, Твердо-бытовые (неопасный) 5,56 т, Картриджи (неопасный) 0,96т. Отходы производства временно складировуются 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.Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Аральский-4согласно контракта №5102-УВС от 12.09.2022 года (*разведка и добыча углеводородов*) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Проекты геологоразведочных работ относятся к объектам II (второй) категории".

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: - контроль за точным соблюдением технологии производств работ; - проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; - четкая организация учета водопотребления и водоотведения; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на вырубку кустарников и разведение костров; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - запрет на охоту в районе участка; - разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; - ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время; - выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

**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 Куанов Бисенұлы

