

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.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КазНефтеГазПроект»

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: №KZ44RYS01394342 08.10.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на площади Каргалы.

Разведочные работы предполагается проводить в течение всего периода разведки (6 лет), до 2028 года. Полевые сейсморазведочные работы 2025-2026гг. Бурение поисковой независимой скважины Q1, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (9 объектов), гидродинамические исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы – 2026-2027 годы. Бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины Q2, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС, испытание продуктивных пластов (11 объектов), гидродинамические исследование скважины, лабораторные и геофизические исследования фильтрационно-емкостных свойств горной породы – 2027-2028 годы.

Участок Каргалы административно расположен в Мартукском и Каргалинском районах Актюбинской области Республики Казахстан в 50 км к северо-востоку от г. Ақтөбе. Географически участок расположен в северной части восточного борта Прикаспийской впадины. Ближайшими населенными пунктами являются небольшие поселки Родниковка, Жездибай, Александровка. Расстояние от территории проведения геологоразведочных работ до посёлка Родниковка - около 12 км, до посёлка Александровка – около 18 км. Координаты центра по.Родниковка 50°39'20.94"СШ, 57°10'38.45"ВД Координаты центра посёлка Александровка 50°34'50.86"СШ, 57°32'23.22"ВД Областной центр – город Ақтөбе расположен в 50 км на юг от площади работ.

Координаты геологического отвода: 1) 50°33'00" 57°20'00" 2) 50°42'00" 57°20'00" 3) 50°42'00" 57°45'00" 4) 50°31'00" 57°45'00" 5) 50°31'00" 57°35'00" 6) 50°32'00" 57°35'00" 7) 50°32'00" 57°33'00".

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Каргалы в тектоническом отношении расположен в Актюбинском Приуралье в пределах восточного борта Прикаспийского бассейна. Основанием для постановки поискового бурения на площади является наличие тектонически экранированных структур, в пределах которых ранее были получены нефтегазопроявления из палеозойских отложений при бурении глубоких скважин. Исследуемый участок представляет интерес в нефтегазоносном отношении. Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каргалы предусматривается проведение геологоразведочных работ, с целью изучения геологического строения контрактной территории, поисков залежей углеводородов, установления основных



литолого-стратиграфических характеристик, изучения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каргалы предусматривается: проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, 540 пог.км и обработка и интерпретация полученных сейсморазведочных данных с охватом глубины разреза до 7-8 км; после уточнения геологического строения по результатам обработки и интерпретации сейсморазведочных работ 2Д, предусматривается бурение поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м), и зависимой скважины глубиной 4950 м (+/- 250м). Газовый фактор 230 м³/т, дебит нефти 40 м³/сут, плотность нефти 0,83 кг/м³. Объемы добычи нефти – 32 000 т Объемы добычи газа – 7,452 тыс. м³.

Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60/80 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Использование более совершенного оборудования позволит повысить эффективность эксплуатации установки и, следовательно, уменьшает затраты на строительство скважины и воздействие на окружающую среду. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239. При не фонтанирующих объектах проводится прослеживанием уровня до достижения статического уровня. Производятся замеры устьевых и забойных давлений, отбор глубинных проб нефти и газа. Изоляцию объектов производить установкой цементных мостов или взрыв-пакеров. Изменение проектных параметров опробования и испытания может быть изменено геологической службой по фактическим данным.

Расстояние до реки Каргалы от скважин составляет более 5 км. При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для питьевые и хозяйственно-бытовые нужды будет поставляться автоцистернами и бутилированная вода из ближайшего населенного пункта или из г. Актобе. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. При строительстве 1-ой скважины: Хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 248,5+310,6 = 659,1 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 310,6 м³. Производственные нужды На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины м составит: 2697,8 м³. Вода для СП всего - 36914 м³/год, из них питьевые нужды – 4050 м³/год, бытовые нужды – 32781 м³/год, технические нужды (бурение скважин МСК) * 82,8 м³/год. Водоотведение – 36831 м³/год.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира сообщает, что координаты ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях государственного лесного фонда, то есть на землях Ленинского лесничества 67-73 КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира».

Выброс ЗВ в атмосферу на этапе проведения сейсморазведочных работ на 2025-2026 годы – 5,370741 г/с, 22,892344 т/год. При бурении одной поисковой независимой скважины Q1, глубиной 3000м (+/-250м) составит: 23.159628262 г/сек и 330.18878318 т/год. При бурении зависимой скважины Q2 от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/-250м) - 55.159628262 г/сек и 469.931822554 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м), от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00388 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000334 т/год, Азота (IV) диоксид 2



класс – 83.215634708 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 57,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 37.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 49.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -55.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.001198 т/год, Метан – 60.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 10.1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 10.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.000815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.000512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 40.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 10.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 51.185385264 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.472798 т/год.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения для 1-ой скважины будет составлять 7235,5445 тонн (14471,089 тонн от 2-х скважин): в том числе Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные масла (опасные) 7,845 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079т, Металлические бочки из под масла (опасные) 1,9749 т, Тара из-под химреагентов(опасные) 1,225 т, Буровой шлам (опасные) 2911,68 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1592,78 т, Буровые сточные воды (опасные) 2697,4 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0063 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 12,6 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т. При сейсморазведочных работ всего 2,9508 т/год, в том числе промасленная ветошь - 0,00127 т/год, отработанные моторные масла - 0,47 т/год, отходы сварки - 0,0019 т/год, опилки и стружка черных металлов - 0,0016 т/год, Твердо-бытовые отходы – ТБО - 2,476 т/год.

Намечаемая деятельность - «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на площади Каргалы» (*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 №288 от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения").

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. ТОО «КазНефтеГазПроект» планирует проведения разведочных работ на участке Каргалы. 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. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актыбинской области» за 1 квартал 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актыбинской области. За 1 квартал 2023 года качество атмосферного воздуха города Актобе оценивалось по стандартному индексу как «повышенный» уровень загрязнения (СИ=4,7); по наибольшей повторяемостью как «повышенный» (НП=17%). В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК за квартал: 35 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 109 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК за квартал: 196 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК за квартал: 9 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 3,8 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК.



Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. 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; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. Включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) (относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Актюбинское координаты ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях государственного лесного фонда, то есть на землях Ленинского лесничества 67-73 КГУ «Актюбинское учреждение охраны лесов и животного мира»).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.



2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

4. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

5. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

6. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, так как координаты участка разведочных работ ТОО «КазНефтеГазПроект» расположены на землях лесного фонда, проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого необходимо при необходимости перевода в категории и (или) их изъятия, 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).

9. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

10. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

11. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

12. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934)

13. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы



использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

14. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

15. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

16. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

17. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

18. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

