



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

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: №KZ12RYS00389998 19.05.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ на участке Каргалы, Актюбинская область, Республики Казахстан.

Разведочные работы предполагается проводить в течение всего периода разведки (6 лет), до 2028 года. Начало работ - 3-кв 2023 г. Полевые сейсморазведочные работы 2023-2024 гг. 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 - 2024-2026 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 - 2025-2027 годы.

Участок Каргалы административно расположен в Мортукском и Каргалинском районах Актюбинской области Республики Казахстан в 50 км к северо-востоку от г. Ақтобе. Географически участок расположен в северной части восточного борта Прикаспийской впадины. Ближайшими населенными пунктами являются небольшие поселки Петропавловка, Александровка. Расстояние от поселка Петропавловка – около 8,5 км. Координаты центра поселка 50°32'13.38"СШ, 57°26'50.86"ВД Расстояние от поселка Александровка – около 10 км. Координаты центра поселка 50°34'43.70"СШ, 57°32'34.73"ВД. Областной центр – город Ақтобе расположен в 50 км на юг от площади работ. На территории имеется разветвленная сеть автомобильных дорог, железнодорожная линия, ЛЭП различной мощности. В орографическом отношении площадь представляет собой слегка всхолмлённую равнину. В направлении с севера на юг наблюдается общее понижение рельефа и относительное его упрощение, рельеф постепенно сглаживается и приобретает равнинный характер, типичный для большей части Прикаспийской впадины. Климат района резко континентальный с сухим жарким летом и холодной зимой, с резкими суточными и годовыми колебаниями температуры. Зимой, в январе и феврале, температура опускается до -30-40°, летом поднимается до +30-(+40°). Устойчивый снежный покров держится в течение 6 месяцев, высота его различна. Глубина промерзания земли в зимний период от 0,8 до 1,2 м. Главное водной артерией Актюбинской области является р. Илек, которая с юга до г. Ақтобе имеет меридиональное направление, а затем поворачивает на северо- запад на соединение р. Урал. Более значительными притоками р. Илек являются р. Жаксы-Каргала, впадающая в нее в районе г. Ақтобе. Все реки маловодны, имеют степной характер, причем более мелкие из них

В летнее время почти высыхают и часто распадаются на ряд плесов. Сообщение участка и г



Актобе осуществляется по асфальтированному шоссе. В советское время в 1950-60 гг. в пределах участка Каргала разведочным бурением выявлены нефтеперспективные структуры Петропавловская и Александровская. В пределах данных структур было пробурено порядка 22 разведочных скважин. В процессе бурения нефтегазопроявления наблюдалось во многих скважинах. В 1953 г. Московским нефтяным институтом проведены опытные сейсмические работы методом регулируемого направленного приема. В результате проведенного глубокого разведочного и структурного бурения, а также геофизических работ получен новый геологический материал, анализ которого дал возможность выявить ряд дополнительных закономерностей в геологическом строении и нефтегазоносности Актюбинского Приуралья, составлены карты, дан послойный стратиграфический разрез.

25 августа 2022 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «КазНефтеГазПроект» заключен Контракт №5090-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каргалы в Актюбинской области. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Контракт подписан на срок 6 лет и действует до 25 августа 2028 г., может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях, порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату заключения Контракта для: 1 – продления периода разведки; 2 - закрепления подготовительного периода; 3 - закрепления периода добычи.

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". Площадь участка недр за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Александровка, Петропавловка составляет 5338,39 кв.км.

Краткое описание намечаемой деятельности

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, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытания и опробования объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучения физико-химических свойств пластовых флюидов. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каргалы предусматривается: Бурение одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м), Бурение зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м). Проведение ГИС и ВСП работ. Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 540 пог. км., обработка и интерпретация в объеме 540 пог.км.- 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. 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.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода



технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Расстояние до реки Каргалы от скважин составляет более 5 км.

Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 100-150 м³, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды.

Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут (СНиП 2.04.01-85). Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины ориентировочно составит: 188,2+220,3= 408,5 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 220,3 м³. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять: 507,5 м³. Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 116 м³/период.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан, координаты ТОО «КазНефтеГазПроект» относятся к землям государственного лесного фонда, то есть КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» Ленинское лесничество 63, 64, 65, 66, 67, 68 69, 70, 71, 72 и 73 кварталы.

Кроме того, в этом регионе от животных обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, филин, а также встречаются дикие животные с шерстью, являющиеся видами охоты, в том числе лисы, корсаки, норки, кролики и грызуны.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Выброс ЗВ в атмосферу при бурении одной поисковой независимой скважины, глубиной 3000 м (+/- 250м) составит: 5.159628262 г/сек и 37.28878318 т/год. При бурении зависимой от результатов сейсморазведки скважины, глубиной 4950 м (+/- 250м) - 7.159628262 г/сек и 74.231822554 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 1.0012377666г/ сек и 8.99082885 т/период. 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 – 17.5156347076 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 17,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 7.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 9.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.00158037 т/год, Углерод оксид 4 класс -5.9435733 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 – 10.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 0.1747 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) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 1.185385264 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 1.472798 т/год. По результатам лабораторных исследований состава газа из пробуренных скважин содержание сероводородов нет.



Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Ориентировочный объем образования отходов на период строительно-монтажных работ и бурения скважины составляет: буровой шлам (010505*) - 594,12 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 568,512 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,127 т; отработанные масла (130208*) - 3,84 т; использованная тара (150110*) - 0,25 т; коммунальные отходы (200301) - 1,48 т; металлолом (170407) - 1,04 т; огарки сварочных электродов (120113) - 0,0045 т. Ориентировочный объем образования отходов на период испытания 2-х скважин составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,008 т; отработанные масла (130208*) - 1,64 т; использованная тара (150110*) - 0,3344 т; коммунальные отходы (200301) - 1,224 т. При сейсморазведочных работ: ТБО - 0,77 т/период, огарки электродов - 0,0075 т/период, промасленная ветошь - 0,0025 т/период. 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 согласно - «Проект разведочных работ на участке Каргалы, Актюбинская область, Республики Казахстан» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

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 Актюбинской области» за 1 квартал 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. За 1 квартал 2023 года качество атмосферного воздуха города Актюбе 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, исключая 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, исключая 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. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ, или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3. 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) *(координаты относятся к землям государственного лесного фонда, то есть КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» Ленинское лесничество 63, 64, 65, 66, 67, 68 69, 70, 71, 72 и 73 кварталы).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:



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 действия 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

Куанов Ербол Бисенұлы

