



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО "Национальная компания "КазМунайГаз"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ83RYS00419954 от 28.07.2023 года.

Общие сведения: Акционерное общество "Национальная компания "КазМунайГаз", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, 020240000555, МИРЗАГАЛИЕВ МАГЗУМ МАРАТОВИЧ, 8-7172-97-65-52, A.Djiyembekova@kmg.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Целью работы является поиск перспектив нефтегазоносности карбонатных построек каменноугольного и девонского возраста на структуре Каратон Подсолевой. В связи с этим, в настоящей работе для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив нефтегазоносности выделенной структуры, в рамках настоящего проекта планируется пробурить одну поисковую скважину СГ-8 проектной глубиной 5500 м с проведение полного комплекса ГИС, ВСП, MDT, FMI, отбора керн суммарной проходкой 108 метров, проб и испытание перспективных объектов, по результатам бурения поисковой скважины СГ-8 будет предусмотрено бурение зависимых скважин. Для технического водоснабжения поисковой скважины СГ-8 и противопожарных мероприятий недропользователем предусматривается бурение двух водозаборных скважин – 1в, 2в.

Стандартный подход поисков и разведки, который применялся на месторождениях Южной Эмбы в советские годы решил основные задачи геологоразведочных работ, но тем не менее на сегодня остаются информационные пробелы на отдельных участках субъективного характера. Доказанная перспективность карбонатных отложений таких месторождений как Тенгиз, Королевское, Ансаган, Тажигали и др., наглядно показывает о целесообразности проведения разведочных работ на рассматриваемой участке. В целом перспективность рассматриваемого участка доказана ближайшими подсолевыми месторождениями, сходимость рассматриваемого участка с месторождениями аналогами высокая. Ниже представлена краткая информация по месторождениям аналогам.

Проектируемые объекты находятся на территории АО НК «Казмунайгаз». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО НК «Казмунайгаз» согласно законодательству. Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке недр «Каратон Подсолевой» расположенном в Атырауской №5238-УВС-СП от 21.06.2023г.



В административном отношении рассматриваемый участок находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Промышленная продуктивность подсолевых отложений в рассматриваемом регионе юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в основном, связана с карбонатными отложениями каменноугольного и девонского возрастов и доказана на соседних месторождениях Кашаган, Тенгиз, Королевское, Актоты и также связана с нижнепермскими отложениями на месторождении Кайран. Районный центр и одноименная железнодорожная станция Кульсары расположены в 100 км к северо-востоку от северной границы исследуемого блока. Между населенными пунктами имеются автодороги с асфальтовым или гравийно-щебеночным покрытием. Месторождение находится в районе таких разрабатываемых нефтяных месторождений, как Теренозек, Караарна, С.Нуржанов, Тажигали и другие, а также уникальное газонефтяное месторождения Тенгиз. Имеются магистральные линии водопровода, нефтепровода, проходящего через Косчагыл, Кульсары на нефтеперерабатывающие заводы городов Атырау, Самара.

Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон Подсолевой» намечаются следующие работы: • Бурение скважины СГ-8 (независимая скважина) на участке Каратон Подсолевой с проектной глубиной 5500 м; • Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 1В и 2В, проектной глубиной 750±100м; • Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон Подсолевой. Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик. Далее рассматриваются выбросы вредных веществ при реализации данного проекта:

Рассматриваются работы: Бурение скважины СГ-8 (независимая скважина) на участке Каратон Подсолевой с проектной глубиной 5500 м; Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70, SL-2500) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. В целом по участку Каратон Подсолевой выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважины - 46 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 12, неорганизованных - 12; при освоении скважины – 10 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 5. Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборниками методик, а также отраслевыми методиками для нефтехимического оборудования. Работа при строительстве 2-х водозаборных скважин № 1В и 2В, проектной глубиной 750±100м. Строительство 2-х водозаборных скважин будут проводиться по отдельному утвержденному техническому проекту Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважины проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ для строительства скважины составляет 20 суток, из них: • Строительство и монтаж буровой установки – 3,0 суток. • Подготовительные работы к бурению – 1,0 суток. • Бурение и крепление скважин – 14,0 суток. • Освоение - 2,0 суток. В целом по участку Каратон подсолевой выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважины - 17 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 5, неорганизованных - 12; при освоении скважины - 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 1. Работы по ликвидации скважины СГ-8 и 2-х водозаборных скважин на участке Каратон Подсолевой Работы по ликвидации работающих скважин будут проводиться по отдельному утвержденному техническому проекту. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от ликвидации последствий проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80. Расчеты произведены согласно вышеуказанной инвентаризации источников по ликвидации скважин. В целом, при проведении ликвидации скважин выявлено 24 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 12.



Строительство поисковой скважины СГ-8 будет осуществляться с помощью буровой установки RIG-4 с грузоподъемностью 725 тн с ВСП или ее аналог (ZJ-70, SL-2500) с грузоподъемностью не менее 450 тонн. Буровая установка должна иметь систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. По техническому проекту на строительство скважины СГ-8 работы по испытанию будут проводиться с помощью БУ ZJ-40. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать данный станок на ликвидацию скважины. Согласно техническому проекту планируется строительство 2-х водозаборных скважин (1в, 2в). Целью бурения проектируемых скважин (1в, 2в) является техническое водоснабжение и противопожарные мероприятия при строительстве разведочной скважины №СГ-8 на участке «Каратон Подсолевой». Строительство скважин (1в, 2в) будет осуществляться с помощью мобильной буровой установки УРБ-40 или аналога (ZJ-10, А 60/80) с номинальной грузоподъемностью не менее 40 тонн. Буровая установка должна иметь ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые пласты. Согласно Проекту ликвидации последствий разведки на участке Каратон Подсолевое в 2024 году планируется ликвидация скважин №СГ-8 и ликвидация 2 водозаборных скважин. В техническом проекте на строительстве скважины СГ-8 работы по испытанию будут проводиться с помощью БУ ZJ-40. Ликвидация водозаборных скважин осуществляется с помощью ПА УПА-60/80.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): предположительный период разведочных работ – 4 квартал 2023 год.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины СГ-8: выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по основному варианту - 1426,232509т/год, выбросы вредных веществ при реализации данного проекта по резервному варианту -1446,785141т/год, выбросы вредных веществ при строительстве водозаборных скважин - Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве 2-х водозаборных скважин буровым станками БУ УРБ-40 составляет 19,749 т/пер, БУ ZJ-10 составляет 24,867 т/пер, БУ А 60/80 составляет 19,481 т/пер. выбросы вредных веществ при ликвидации скважин - Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Каратон Подсолевое в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации скважины №СГ-8 – 30,4355501 тонн/год загрязняющих веществ, • при ликвидации 1 водозаборной скважины – 23,7920718 тонн/год т загрязняющих веществ, • при ликвидации 2 водозаборных скважин – 47,5841436 тонн/год загрязняющих веществ.

Описание сбросов загрязняющих веществ: На участке Каратон Подсолевой для хозяйственных нужд используется вода из водозаборной скважины. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 (с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) на 60 человек (в одну смену 30 человек). Норма расхода воды на питьевые и бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. На участке Каратон вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Потребление технической воды: - при ликвидации скважины СГ-8 составляет 130,5 м3; - при ликвидации 1 водозаборной скважины составляет 14,22 м3, соответственно при ликвидации 2 водозаборных скважин составляет 28,44 м3 Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м3, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией,



специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные масла, отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Лимиты накопления отходов по основному варианту -2983,184т/год, Лимиты накопления отходов по резервному варианту -2940,459тонн/год, количество отходов производства и потребления при строительстве 2-х водозаборных скважин - 299,6947 т/год, Лимиты накопления отходов на 2024 год при ликвидации скважин СГ-8 - 0,5407т/год, Лимиты накопления отходов на 2024 год при ликвидации водозаборных скважин - 0,763т/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №КZ83RYS00419954 от 28.07.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности АО "Национальная компания "КазМунайГаз" по проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратон Подсолевой» относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.



5. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, 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). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

6. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

7. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

8. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

