



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

ТОО «Neogen Energy Development»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ71RYS00689442 от 01.07.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "«Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)", 050043, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Щепкина, дом № 35, Квартира 38, 230640003508, СЮЙ ВЭНЬШИ, 87024190246, itolemis@bk.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ71RYS00689442 от 01.07.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 г.». Проектом предусматривается бурение и опробование двух независимых (О-21) проектной глубиной 900 м (± 250) и (О-25) проектной глубиной 2500 м (± 250) и трех зависимых (О-22, О-23 и О-24) разведочных скважин проектными глубинами 900 ± 250 м, проектный горизонт Р1к и РТ. Восстановление и расконсервация двух ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6, а также проведение сейсморазведочных работ 3Д.

Недропользователем контрактной территории является ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент)», согласно Контракта №5298-УВС от 14.12.2023 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Онгар Восточный в Атырауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 21,33 км.2, глубина отвода –до палеозойского фундамента. Целевое назначение – поисков и разведки углеводородного сырья. Срок действия контракта – до 2029 г.

Геологические задачи, последовательность и основные методы их решения:

бурение 1-й разведочной независимой скважины (О-21) глубиной 900 ± 250 м для поисков залежей нефти и газа; расконсервация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6, с целью повторного испытания выявленных ранее нефтяных залежей;

проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв. км полнократной съемки, с целью уточнения геологической модели и распространения пространственных границ залежей нефти;

бурение 1-й разведочной независимой скважины (О-25) глубиной 2500 ± 250 м для поисков залежей нефти и газа;

бурение 3-х зависимых разведочных скважин (О-22, О-23 и О-24), с целью оконтуривания залежей нефти;

во всех проектируемых скважинах предусмотрен отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений средней юры на основании результатов ГТИ, выполнение полного комплекса ГИС;

при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;



изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов; при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;

получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по юрским отложениям.

Скважина О-21 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900±250м. Проектный горизонт – Р1к.

Скважина О-22 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 на сейсмопрофиле 87-901681, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900±250м. Проектный горизонт – Р1к.

Скважина О-23 разведочная, зависимая, проектируется на северном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 1500м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-6 близ пересечения сейсмопрофилей 87-901681 и 87-901675, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 900±250м. Проектный горизонт – Р1к.

Скважина О-24 разведочная, зависимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 750м восточнее от ранее пробуренной скважины Г-2 на сейсмопрофиле 91-9316267-г, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2. Проектная глубина 900±250м. Проектный горизонт – Р1к.

Скважина О-25 разведочная, независимая, проектируется на южном блоке по III отражающему горизонту (район скважины Г-1), в 250м юго-восточнее от ранее пробуренной скважины Г-1 на сейсмопрофиле 91-9316262-г, с целью поиска залежей нефти и газа в триасовых отложениях (подкарнизная залежь), выявленных в скважине Г-1. Проектная глубина 2500±250м. Проектный горизонт – РТ.

Местоположение скважин может быть изменено геологической службой недропользователя, исходя из фактически полученных данных по бурению зависимой скважины, а также с учетом проведенных сейсморазведочных работ 3Д.

Контрактная территория Онгар Восточный покрыта неравномерной сетью 2Д сейсмических профилей, проведенных в разные годы. В связи с этим, в 2025 году планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв.км, с целью уточнения геологического строения и определения дальнейших направлений работ в пределах данной территории. При съемке 3Д нумерация пикетов рекомендуется следующего вида: номера ПВ и ПП восьмизначные, где первые 4 знака – номер линии возбуждения или приема, следующие 4 знака – номер пикета возбуждения или приема. Номера пунктов приема и возбуждения последовательные.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 30, 40 или аналог (или аналогичные по грузоподъемности). Этап подготовительных и строительно-монтажных работ заключается в сооружении фундаментов, монтаже бурового оборудования, строительстве привышечных сооружений, устройстве сточных желобов, бетонировании площадок. Технологические площадки под буровым оборудованием, согласно проектным данным, гидроизолируются. Площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком покрываются цементно-глинистым составом. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Работы по испытанию скважины в колонне будут производиться с использованием того же бурового раствора по программе, предусматривающей применение стандартного оборудования, в том числе: устьевого оборудования, фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб, замерных устройств, контрольно-измерительных приборов.

Для проведения расконсервации скважин используется буровая установка типа ZJ-40 или аналог. На основании проекта поискового бурения, утвержденного 12.04.89 г., на площади Онгар Восточный была



заложена поисковая скважина Г-1 с целью поисков залежей нефти и газа в подкарнизном пермотриасовом комплексе. Скважина Г-1 пробурена на своде подкарнизной структуры до глубины 3062 м. и ею пройдены надсолевые отложения мощностью 986 м, галогенные осадки кунгурского яруса толщиной 1444 м, и подкарнизные пермотриасовые отложения в интервале 2430-3062 м. В процессе проводки скважины при забое 2445 м. наблюдалось разгазирование раствора, плотность бурового раствора от 1,58 г/см³ снизился до 1,0 г/см³. При испытании объекта из интервала 2430-2480 м. притока не получено. Из-за неполного комплекса ГИС выделение пластов для оценки коллекторских свойств и характера насыщения оказались невозможным. На площади Онгар Восточный пробуренными скважинами Г-2 и Г-6 установлена нефтегазоносность среднеюрских отложений. Залежи нефти приурочены к Ю-I и Ю-II продуктивным горизонтам. Залежи пластовые, сводовые тектонически экранированы. При опробовании горизонта Ю-I в скважинах Г-2 и Г-6 получены притоки безводной нефти дебитами, соответственно 2,3 м³/сут. через 5 мм штуцер и 9,3 м³/сут, при Нср.д. = 384,5 м. Эффективная нефтенасыщенная толщина по данным комплексной интерпретации промыслово-геофизических данных составляет в скв. 2 - 9,0 м, в скв. 6-8,6м. При опробовании горизонта Ю-II в скважине Г-6 получен приток нефти дебитом 3,9 м³/сут при Нср.дин. - 483,5 м. Эффективная нефтенасыщенная толщина горизонта составляет 4,6 м. Контрактная территория Онгар Восточный покрыта неравномерной сетью 2Д сейсмических профилей, проведенных в разные годы. В связи с этим, в 2025 году планируется проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 20 кв.км, с целью уточнения геологического строения и определения дальнейших направлений работ в пределах данной территории.

Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Расконсервация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6 предусмотрены 2024 году. Бурение скважины О-21 запланировано в 2024 году. Бурение скважин О-22 и О-23 запланированы в 2025 году, скважины О-24 и О-25 запланированы в 2026 году. 3Д сейсморазведка запланировано в 2025 году (продолжительностью 4 месяцев).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На 2024 год при расконсервации двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6 будут иметь выбросы в объеме 44,636097405 г/сек и 428,601599246 тонн в год, при бурение скважины О-21 глубиной 900 м будут иметь выбросы в объеме 38.2130567939 г/сек и 252.8526015656 т в год. На 2025 год при бурении скважин О-22 и О-23 глубиной 900 м будут иметь выбросы в объеме 76,4261135878 г/сек и 505,70520313 т в год, также при проведении 3Д сейсморазведки будут иметь выбросы в в объеме 8.373953 г/сек и 52.780581 т/год. На 2026 год при бурении скважины О-24 глубиной 900 м будет иметь месь 38.2130567939 г/сек и 252.8526015656 т/год, при бурении скважины О-25 глубиной 2500 м будут иметь выбросы в объеме 42.2130567939 г/сек и 362.551611256 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 – 21,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 20.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 51.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 14,303793666 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 18,82765 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 0,3822455905 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: 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.



Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предварительный перечень отходов при строительстве скважины: на 2024 год при бурении скважины О-21 глубиной 900м: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 16,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 12,086 т, Тара из-под химреагентов 5,3805 т, Буровой шлам 315,575 т, Отработанный буровой раствор 340,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 4,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 704,8554 тонн. При расконсервации 2-х скважин Г-2 и Г-6 ВСЕГО: 860,4222 тонн в год: Промасленная ветошь 0,2668 т, Отработанные масла 13,8 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0214 т, Металлические емкости изпод масла 4,172 т, Тара из-под химреагентов 0,761 т, Буровой шлам 369,05 т, Отработанный буровой раствор 440,8 т, Огарки сварочных электродов 0,015 т, Твердо-бытовые отходы 6,536 т, Металлолом 25,0 т. На 2025 год: при бурении скважин О-22 и О-23 глубиной 900м: Промасленная ветошь 0,2668 т, Отработанные масла 33,5 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0214 т, Металлические емкости из под масла 24,172 т, Тара из-под химреагентов 10,761 т, Буровой шлам 631,15 т, Отработанный буровой раствор 680,8 т, Огарки сварочных электродов 0,009 т, Твердо-бытовые отходы 8,0306 т, Металлолом 21,0 т, Всего: 1409,7108 тонн. Также при 3Д сейсморазведки ВСЕГО 24,9056 тонн, в том числе: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т. НА 2026 год при бурении скважины О-24 глубиной 900 м: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 16,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 12,086 т, Тара из-под химреагентов 5,3805 т, Буровой шлам 315,575 т, Отработанный буровой раствор 340,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 4,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 704,8554 тонн. При бурении скважины О-25 глубиной 2500м: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 16,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 12,086 т, Тара из-под химреагентов 5,3805 т, Буровой шлам 415,575 т, Отработанный буровой раствор 440,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0055 т, Твердо-бытовые отходы 5,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего:905,8564 тонн. 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).

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление за №KZ71RYS00689442 от 01.07.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности ТОО «Neogen Energy Development» ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Neogen Energy Development» относится к обязательной оценке 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 Министра 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.



3. 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).

5. Осуществляет выбросы 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. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Есенов Ерлан Сатканович

