



ТОО «Neogen Energy Development
(Неоген Энерджи Девелопмент)»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS01618566 от 04.03.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Neogen Energy Development (Неоген Энерджи Девелопмент)", 050045, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Микрорайон Нур Алатау улица Еркегали Рахмадиев, дом № 21, 230640003508, СЮЙ ВЭНЬШИ, 87014444385, itolemis@bk.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ57RYS01618566 от 04.03.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

С целью продолжения геологоразведочных работ на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) настоящим Дополнением предусматривается: бурение 2-х независимых №О-27, О-30 и 4-х зависимых №№О-26, О-28, О-29, О-31 разведочных скважин с проектной глубиной 700 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2; изменение местоположения и увеличение глубины проектной скважины О-22 предусмотренной проектом разведочных работ (2024 г.) до глубины 1200 (+ 250) м проектным горизонтом – J2; уточнение сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 согласно разработанного плана мероприятий по восстановлению скважин. А также настоящим Дополнением на основании анализа геолого-геофизических материалов предлагается исключить бурение проектной скважины О-25, предусмотренной Проектом 2024 г., в связи с малыми размерами подкарнизной структуры, вскрытой ранее пробуренной скважиной Г-1.

В административном отношении рассматриваемый участок недр (Контрактная территория) административно относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении район работ относится к междуречью Урала и Эмбы, которое представляет собой слегка всхолмленную полупустынную равнину с абсолютными отметками местности, колеблющимися в пределах от - 8,1 до-22,6 м. Гидрографическая сеть на площади отсутствует, за исключением колодцев с пресной водой. Вода на участок подвозится автотранспортом от ст. Макат на расстояние 50 км. Река Сагиз расположен в 59 км проектируемого участка. Ближайшими населенными пунктами является пос.Доссор - 47 км. Город Атырау расположен к юго - западу 170 км. Дорожная сеть представлена редкими полевыми дорогами. Через район работ проходит проселочная дорога, связывающая ст. Макат, Доссор с районным центром Миялы. Зимники для отгонного животноводство отсутствуют. На исследуемой территории другие полезные ископаемые отсутствуют. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 47°58'15"СШ, 53°06'05"ВД, 2) 48°01'15" СШ, 53°06'05"ВД, 3) 48°01'15"СШ, 53°09'10"ВД, 4) 47°58'15"СШ, 53°09'10" ВД. Срок действия контракта – до 2029 г.;



С целью продолжения геологоразведочных работ на контрактной территории ТОО «Neogen Energy Development» (Неоген Энерджи Девелопмент) настоящим Дополнением предусматривается: бурение 2-х независимых №№О-27, О-30 и 4-х зависимых №№О-26, О-28, О-29, О-31 разведочных скважин с проектной глубиной 700 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2; изменение местоположения и увеличение глубины проектной скважины О-22, предусмотренной Проектом разведочных работ (2024 г.) до глубины 1200 (+ 250) м, проектным горизонтом – J2; уточнение сроков расконсервации ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 согласно разработанного плана мероприятий по восстановлению скважин. А также настоящим Дополнением на основании анализа геолого-геофизических материалов предлагается исключить бурение проектной скважины О-25, предусмотренной Проектом 2024 г., в связи с малыми размерами подкарнизной структуры, вскрытой ранее пробуренной скважиной Г-1. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа; выделение во вскрытом разрезе пластовколлекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геологогеофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефтегазоперспективных комплексов пород изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа. Скважина О-27 разведочная, независимая, проектируется на южном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-2), в 210 м юго-восточнее от ранее пробуренной скважины О-23, с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-2 и О-23. Проектная глубина 700±250м. Проектный горизонт – J. Скважина О-30 разведочная, независимая, проектируется на северном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-6), в 250 м северо-восточнее от ранее пробуренной скважины О-21 с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях, выявленных в скважине Г-6. Проектная глубина 700±250м. Проектный горизонт – J. Скважины О-26, О-28, О-29 и О31 - разведочные, зависимые от результатов бурения скважин О-27 и О-30 (их местоположение будет уточнено). Проектная глубина скважины – 700 (+ 250) м. Проектный горизонт - J. Настоящим Дополнением к Проекту предусматривается изменение местоположения и проектной глубины проектной скважины О-22, предусмотренной Проектом 2024 г. Скважина О-22 разведочная, зависимая, проектируется на восточном поле по III отражающему горизонту (район скважины Г-3), в 240 м на северо-запад от ранее пробуренной скважины Г-3 с целью поиска залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина 1200±250м. Проектный горизонт – T. Проектом разведочных работ (2024 г.) предусматривается расконсервация, восстановление и реперфорация двух ранее пробуренных поисковых скважин Г-2 и Г-6.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 20, ZJ 30/ ZJ 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 и крепление скважины. 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 снизилась 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.

Восстановление и расконсервации ранее пробуренных скважин Г-2 и Г-6 запланирована на 2026 год. Бурение разведочных скважин О-27 и О-30 планируется в 2026-2027 годы. Бурение скважин О-26, О-28, О-29 запланировано на 2027-2028 годы, бурение скважины О-31 — на 2028-2029 годы. Увеличение проектной глубины скважины О-22 до 1200 ±250 м планируется в 2028 году.

Рассматриваемый объект согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, относится к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: В период проведения проектируемых работ: в 2026 году при восстановлении и расконсервации 1-ой скважины общий 22,3180487025 г/сек и 214,300799623 тонн (от 2-х скважин Г-2, Г-6 составит 428,601599246 тонн). При строительстве 1-ой скважины глубиной 700 (± 250 м) будут иметь выбросы в объеме 38.2130567939 г/сек и 252.8526015656 т/скв. (в 2026-2027 годы при бурение разведочных скважин О-27 и О-30 составит 505,70520313 тонн, в 2027-2028 годы при бурении скважин О-26, О-28, О-29 составит 758,4557804695 тонн, в 2028-2029 годы при бурении скважины О-31 составит 252.8526015656 т). В 2028 году при увеличении проектной глубины О-22 до 1200 ± 250 м составит 42.2130567939 г/сек и 362.551611256 т/скв. 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 т/год, 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.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При восстановлении и расконсервации 1-ой скважины всего: 430,2111 тонн (на 2026-2027 годы 860,4222 тонн от 2-х скважин Г-2, Г-6), в том числе: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости изпод масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 184,525т, Отработанный буровой раствор 220,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268т, Металлолом 12,5 т. При проведении сейсморазведочных работ 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. При бурении 1-ой скважины глубиной 700 (± 250 м) всего 686,23885 тонн: промасленная ветошь 0,1334 т, отработанные масла 5,905 т, отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0079 т, емкости из под масла 0,2473 т, тара из-под химреагентов 0,225 т, буровой шлам 109,89 т, отработанный буровой раствор 282,72 т, БСВ- 254,556 т, огарки сварочных электродов 0,00425 т, твердо-бытовые отходы 22,55 т, металлолом 10,0 т. (в 2026-2027 годы для скв. О-27 и О-30 составит общее 1372,4777 т, в 2027-2028 годы при бурение скважин О-26, О-28, О-29 составит 2058,71655 т, в 2028-2029 годы при бурение скважины всего 686,23885 тонн). При увеличении проектной глубины скважины О-22 2028 году всего 905,8564 тонн: 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.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ57RYS01618566 от 04.03.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

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.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, 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 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.

6. 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).

7. 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).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

