



ТОО "Tradex House"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ19RYS00507630 от 13.12.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Tradex House", 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Сатпаева, дом № 18А, 220340025060, КОПЖАСАРОВ ДАРХАН ЖОЛДАСБЕКОВИЧ, +7 701 742 2811, buh@tradexhouse.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ19RYS00507630 от 13.12.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью данного проекта является «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Ашысай в Атырауской области».

ТОО «Tradex House» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Ашысай, согласно контракту №5175-УВС от 17 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики. Участок Ашысай в тектоническом отношении расположен в южной части Прикаспийской впадины, в административном отношении – на территории Макатского и Жылыойского районов Атырауской области. Площадь геологического отвода составляет 900,65 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении №1 Геологическое строение блока в основном изучено сейсмическими работами 2Д, в результате чего выявлены надсолевые локальные структуры. Надсолевые отложения бурением изучены на ограниченном количестве структур. Для поисков залежей нефти и газа в надсолевых отложениях на участке Ашысай будет пробурено две скважины. Независимая скважина Есболай-1 проектируется между сейсмическими профилями 04-05 и 05-05 на расстоянии 0,75 и 1 км от профилей 05-05 и 07-05 соответственно с проектной глубиной 1450м с проектным горизонтом среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений. Независимая скважина Камысколь Северный-1 проектируется на сейсмическом профиле 01_05 на расстоянии 2,9 км на юг от пересечения с профилем 16_05 с проектной глубиной 1500м с проектным горизонтом среднетриасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых отложений. Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. Крупные населенные пункты – Кульсары и Макат, являются железнодорожными станциями.

С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выделяемых ловушек в отложениях триаса на выявленных структурах, по результатам



проведенных сейсморазведочных исследований 2Д, настоящим «Проектом...» предусматривается бурение 2 независимых поисковых скважин на структурах Есболай и Камысколь Северный. Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структуры Есболай и Камысколь Северный, выявленных предыдущими сейсмическими исследованиями. Основные поисковые объекты – отложения триаса. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: □ бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: Е-1 на надсолевой структуре Есболай глубиной 1450 м, проектный горизонт Р1к; □ бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: КС-1 на надсолевой структуре Камысколь Северный глубиной 1500 м, проектный горизонт Р1к; □ оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: № Е-1 с проектной глубиной 1450 м, а также № КС-1 глубиной 1500 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: • Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; • ДВС цементирующего агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; • Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; • Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; • ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; • Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; • ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; • Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; • Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; • Емкость для моторного масла (5 м³) - пары углеводородов; • Насосы – пары УВ; • Емкости нефти - пары УВ; • Емкости бурового раствора - пары углеводородов; • Емкости бурового шлама - пары углеводородов; • Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; • Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; • Цементируочный блок - пыль цемента; • Ремонтно-механический цех – пыль; • Автотранспорт – выхлопные газы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Работы планируются провести в течении 2025-2026 годах.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан 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: Предварительный объем образуемых выбросов 148,457361769 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0062085 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0010986 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 23,169384 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,7651024 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,1269365379 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 11,96165 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,107268 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 30,40329 тонн; 0342- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000254 тонн; 0410- Метан (727*) – 0,84306 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 14,537290836 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) – 4,596 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,06 тонн; 0616- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,018876 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,03774 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000331476 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,2399230758 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00030121 тонн; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) - 8,3267824621 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0084566 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) -0,00765 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 49,3324 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0041976 тонн.



Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 381,94 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 387,22 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 15,48 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,27 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 5,02 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 27,99 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 10,21 тонн.

Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ19RYS00507630 от 13.12.2023 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 "Tradex House" 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 соответствие 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. 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. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

7. 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.

8. 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.

9. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

