



ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ76RYS00387876 от 16.05.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 2, здание №47Б, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, +77785047180, toozhongman@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ76RYS00387876 от 16.05.2023 года, основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

В данном проекте разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области сбор данных геологического строения перспективного участка планируется на период 2023г.; Бурение и испытание независимой скважины S-1 планируется на период 2023-2025гг.; Проектные работы (НИР) на 2025-2028гг.; Продолжительность строительства скважины всего составляет 47,86 суток. Испытание 1 объекта углеводородов 90 суток. Количество объектов - 4.

Контракт на недропользование ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» №5103-УВС от 13.09.2022г. сроком на 6 лет.

В настоящем проекте разведочных работ на данном этапе разведки предлагается: бурение независимой поисковой скважины S-1 с проектной глубиной 2450м. Площадь геологического отвода на участке Прибрежное, за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 кв.км и разделен на 2 блока: Блок 1 – площадь 73,862 кв.км, глубиной до кристаллического фундамента; Блок 2 – площадь 16,68 кв.км, глубиной до подошвы надсолевых отложений.

Планируются следующие источники выбросов: Паровой котел ВЕГА; Силовая установка с дизельным приводом CAT C18; Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200; Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512; Осветительная мачта CPLT M12; Резервуар для дизельного топлива; Силовой привод буровой установки при бурении; Приводной двигатель бурового



насоса САТ 3412; Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; Электродгенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; Электродгенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; Дизельный генератор ДЭС-30; Линия дизтоплива; Перемещение грунта бульдозерами; Засыпка грунта бульдозерами; Уплотнение грунта катками и трамбовками; Пыление при передвижении автотранспорта; Пылящая поверхность бурильные работы; Узел пересыпки грунта.

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.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Углерод (Сажа, Углерод черный) (583); Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54); Формальдегид (Метаналь) (609); Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). На 2023г. - 26,8237058039 г/с или 19,7055011773 т/год.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.; Объемов водопотребления и водоотведения проектируемой скважины глубиной 2450 м за 2023 г. технологические нужды -158,2 м³. Потребления воды на хоз. бытовые нужды - 172,296 м³. В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: буровой шлам - 185,075 тонн/год, отработанный буровой раствор - 226,573 тонн/год, буровые сточные воды - 21,485 тонн/год, ТБО - 0,295 тонн/год, промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, металлолом - 0,7584 тонн/год, огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ76RYS00387876 от 16.05.2023 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 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект «Оценки воздействия на окружающую среду».

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» по Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области, **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 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.

3. 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.

4. 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. 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).

6. 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.

8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

