



ТОО «Eskene LPG»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ19RYS00857606 от 07.11.2024 года.

Общие сведения:

ТОО «Eskene LPG», 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом №310/1, 231240013711, ТУРЕБАЕВ ДАУРЕН ИОСИФОВИЧ, +77017662927, dcc@eskenelpg.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

Намечаемая деятельность – относится к разделу 2 приложения 1, пп. 10.1 п. 10 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Цель проекта:

Намечаемой деятельностью в рамках рабочего проекта «Строительство трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) от УКПНиГ до Завода разделения СНГ, г.Атырау» в Атырауской области, предусматривается строительство трубопровода СНГ, который предназначен для транспортировки сжиженного углеводородного газа (пропан-бутановой смеси) от существующего завода УКПНиГ «Болашак» НСОС в резервуарный парк будущего Завода по перевалке, переработке и наливу СНГ, расположенному в районе железнодорожной станции Ескене, в 50 км от г. Атырау.

В состав сооружений проектируемого трубопровода СНГ входят: линейная часть газопровода 19 км, выполненная в подземном исполнении; площадка блока камеры запуска очистного устройства, площадка узла линейной запорной арматуры (охранного крана 1); площадка узла линейной запорной арматуры (охранного крана 2).

Подземная часть трубопровода включает строительство газопровода для транспортировки СНГ от площадки камеры пуска скребка, размещаемой на территории существующего завода УКПНиГ «Болашак», до площадки камеры приема скребка, размещаемой на территории проектируемого завода СНГ (не входит в объем работ) в районе железнодорожной станции Ескене. Протяженность трассы составляет 19 км. Ближайший населенный пункт до



территории УКПНиГ «Болашак» расположен на расстоянии 15,3 км село Ескене.

Трасса трубопровода не пересекает зоны с повышенными экологическими требованиями, а также естественные препятствия в виде рек, каналов и др.

Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен следующими факторами:

1.1. Близость к источнику сжиженного нефтяного газа (СНГ), получаемого с УКПНиГ NSOC «Болашак».

2.2. Минимизация затрат на прокладку трубопровода СНГ в одном коммуникационном коридоре с существующими трубопроводами нефти, кабелями и т.д.

3. 3. Имеются транспортные связи с существующими дорогами общей сети. Это – железная дорога «Атырау-Мака́т» и автомобильная дорога III категории «Атырау-Акто́бе».

4. 4. Близость железнодорожных путей станции Ескене для хранения и отгрузки продукции СНГ в ЖД цистерны для продажи топлива (пропана и бутана).

Пропускная способность экспортного трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) составляет 203,3 м³/ч. Заданная производительность обеспечивается на проектируемом участке трубопроводом с условным диаметром 219,1 мм. Рабочее давление в узле откачки СНГ на территории УКПНиГ, согласно предварительному гидродинамическому расчету - не менее 3,2 МПа (изб.). Рабочее давление в точке входа экспортного трубопровода СНГ на площадку терминала - 2,1 МПа (изб.) Максимальная рабочая температура СНГ в точке входа экспортного трубопровода СНГ на площадку терминала – не более 48 °С.

Протяженность экспортного трубопровода СНГ от узла откачки на территории УКПНиГ до проектируемого терминала СНГ железнодорожной станции Ескене - 19 км. Трасса имеет 5 углов поворота.

Компонентный состав сжиженного нефтяного газа: углекислый газ (CO₂) – 0%мол, сероводород (H₂S) – 0%мол, азот (N₂) – 0%мол, CH₄ – 0%мол, этан (C₂H₆) – 0,5-2,5 %мол, пропан (C₃H₈) – 68-85%мол, изобутан – 6,8 – 17,6% мол, н-бутан – 5,5-12,9%мол, пентан – < 0,1%мол..

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: -линейная часть газопровода протяженностью 19 км; -площадка блока камеры запуска очистного устройства; площадка узла линейной запорной арматуры (охранного крана 1), площадка узла линейной запорной арматуры (охранного крана 2).

Проектом принята подземная прокладка газопровода из стальных, бесшовных труб. Глубина прокладки трубопровода СНГ -1700 мм до верха трубы. В целях защиты от коррозии подземная часть трубопровода покрывается трехслойной полимерной изоляцией. Для опорожнения участков газопроводов при ремонтах и авариях линейных сооружений предусмотрены узлы запорной арматуры с двухсторонней продувкой на свечу.



Общее количество переходов через существующие автодороги составляет -4 шт. Переход через железную дорогу – 2 шт. Переходы выполняются в защитных кожухах (футлярах). На одном из концов футляра предусматривается вытяжная свеча на расстоянии 25 м от подошвы насыпи земляного полотна.

Начало строительства январь 2025 года. Срок строительства - 12 месяцев.

Расположение трассы трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) предусматривается на территории Атырауской области в Макатском районе.

Согласно пп. 8, п.12 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, проведение строительно–монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет 10 тонн в год и более относится к III категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Ориентировочные объемы выбросов на период строительства трубопровода: 32,8785 тонн.

Водный ресурс. Обеспечение водой на период строительства объекта намечается осуществлять привозной водой: - для хозяйственно-бытовых, питьевых целей используется привозная хозяйственно-питьевая вода по договору с поставщиком; - для гидроиспытания трубопровода и полива используется водоснабжение техническое автоцистернами по договору с поставщиком. Водоохранные зоны и полосы в районе строительства отсутствуют.

На период строительства: на строительные нужды (гидроиспытание и полив) – 1601 м³/период. На хозяйственно-питьевые нужды – 36 м³/период

Все сточные воды будут собираться в специальные емкости и сдаются на утилизацию специализированной организации по договору.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Предполагаемые объемы образующихся отходов при строительных работах трубопровода – 6,587 тонн/период, из них опасные отходы – 0,129 т, неопасные – 6,458 т.

Основные виды отходов на период строительных работ:

Опасные отходы:

1. Тара лакокрасочных материалов составит – 0,012 т/ период, образуется в процессе покрасочных работ. Отходы тары складироваться в контейнеры и вывозятся на договорной основе.

2. Промасленная ветошь -0,117 т/период, образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования.

Неопасные отходы:

1. Металлолом – 2,0 т/период, это инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.).



По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе.

2. Огарки сварочных электродов - 0,020 т/год, образуются в результате технологического процесса сварки металлов.

3. Строительные отходы – 1,0 т/год, образуются в процессе проведения монтажных работ. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

4. Коммунальные отходы – 3,438 т/период, образуются в процессе деятельности рабочего персонала.

Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ19RYS00857606 от 07.11.2024 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

