



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

**Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту
Товарищество с ограниченной ответственностью «Eskene LPG».

Материалы поступили на рассмотрение KZ86RYS01140125 от 13.05.2025 года.

Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью "Eskene LPG", 060600, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МАКАТСКИЙ РАЙОН, МАКАТСКАЯ П.А., П.МАКАТ, улица Сәтқұл Бекжанов, дом № 13Б, Квартира 43, 231240013711, ТУРЕБАЕВ ДАУРЕН ИОСИФОВИЧ, +77014872132, dcc@eskenelpg.Kz

Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) раздел 1, намечаемая деятельность относится к п. 1 пп. 1.2. - газоперерабатывающие заводы. Намечаемой деятельностью в рамках проекта «Строительство завода по разделению сжиженного нефтяного газа», Макатский район, Атырауская область предусматривается терминал для приема, хранения и перевалки сжиженных нефтяных газов (СНГ) с последующим строительством завода по разделению СНГ на фракции бутана и пропана. Завод разделения СНГ проектируется в районе существующей железнодорожной станции Ескене. СНГ будет поступать из трубопровода СНГ протяженностью 18,581 км от существующего завода УКПНиГ «Болашак» НСОС в резервуарный парк Завода по разделению сжиженного нефтяного газа.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Продолжительность строительства составляет - 25 месяцев. Срок начала строительства 1 пускового комплекса - июнь 2025 года, продолжительность ориентировочно 14 месяцев, 2 пускового комплекса – апрель 2026 г., продолжительность – 11 месяцев. Ввод в эксплуатацию 1 ПК – сентябрь 2026 г., второго ПК – март 2027 г. Срок эксплуатации - 20 лет. Постутилизация объекта – 2048 г. Эксплуатация трубопровода, ПС и ВЛ – сентябрь 2026 г.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

В административном отношении отведенная территория для строительства завода по разделению сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположена в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан в 60 км на северо-восток от г.Атырау, в районе железнодорожной станции Ескене. Район намечаемого строительства является зоной с развитой промышленной инфраструктурой. Рассматриваемый объект расположен на



расстоянии 13,5 км по прямой от УКПНиГ «Болашак». Транспортные связи района строительства осуществляются по ближайшим существующим дорогам общей сети, это – железная дорога «Атырау-Мака́т» и автомобильная дорога III категории «Атырау-Актю́бинск». Территория работ расположена в северо-восточной части Прикаспийской низменности. Это засушливая, полупустынная аккумулятивная равнина морского происхождения с многочисленными формами микрорельефа (соры, озеровидные понижения и т.д.), со слабым уклоном в сторону Каспийского моря. Гидрографическая сеть с постоянным стоком в районе участка работ отсутствует. Каспийское море находится приблизительно на расстоянии около 63 км от ж/д станции Ескене. На территории проектируемого завода отсутствуют зоны с повышенными экологическими требованиями, а также естественные препятствия в виде рек, каналов и др.. Железнодорожная станция Ескене расположена на расстоянии 800м до территории проектируемого завода. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен следующими факторами: 1. Близость к источнику сжиженного нефтяного газа (СНГ), получаемого с УКПНиГ НСОС «Болашак». СНГ будет поступать в трубопровод протяженностью 18,581 км от УКПНиГ до территории проектируемого завода. 2. Имеются транспортные связи с существующими дорогами общей сети. Это – железная дорога «Атырау-Мака́т» и автомобильная дорога III категории «Атырау-Акто́бе». 3. Непосредственное нахождение железнодорожных путей станции Ескене для хранения и отгрузки продукции СНГ в ЖД цистерны для продажи топлива (пропана и бутана).

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Мощность проектируемого завода по разделению СНГ: максимальная производительность по СНГ – 2100 тонн/сутки, 700000 тонн/год. В процессе разделения СНГ будет получена следующая товарная продукция, которая соответствует ГОСТ 34858-2022: Пропан 1747 тонн/сут, 582400 тонн/год. Бутан 353 тонн/сут, 117600 тонн/год. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: 1-й комплекс строительства: Площадка камеры приема средств очистки и диагностики; Площадка товарно-сырьевого парка хранения СНГ включающая 40 надземных горизонтальных резервуара сжиженного нефтяного газа; Площадка испарительной емкости СНГ; Здание центральной насосной, которая включает насосы перекачки СНГ и компрессоры; Площадка эстакады подготовки ж/д цистерн вместимостью 30 вагоно-цистерн; Площадка эстакады налива в ж/д цистерны вместимостью 30 цистерн; Площадка весов вагонных; Площадка комплекса налива СНГ в автоцистерны; Здание БКУ подготовки воздуха КИПиА и азота; Площадка шкафа с баллонами пропана; Площадка факела ВД (максимальный расход газа 175000 кг/час); Площадка стабилизационной и гидрозатворной емкостей; Площадка газосепаратора топливного газа и ресивера воздуха; Площадка дренажной емкости; Площадка резервуаров дизельного топлива; Площадка емкости аварийного слива дизельного топлива; Площадка емкости бытовых стоков, Площадка емкости производственно – дождевых бытовых стоков, АБК, Столовая, Слесарная мастерская, Склад, ГРПШ, Азотная станция, Установка получения азота, Химическая лаборатория, Операторная, Склад дизельного топлива, Насосная пожаротушения, Резервуар противопожарного запаса воды, Резервуар хранения питьевой воды, Пожарное депо, Площадка ТБО. Эксплуатация трубопровода сжиженного нефтяного газа (СНГ) – пропускная способность трубопровода составляет 203,3 м³/ч. диаметром 200 мм, протяженностью 18581 м. Строительство 4 трансформаторных подстанций (ТП 110/6кВ, 4КТПБ-1600/6/0,4кВ, 2КТПН-630/6/0,4кВ, КТПН-160/6/0,4кВ) и двух резервных дизельных установок мощностью по 500 кВт. Строительство линий электропередач – двух одноцепных ВЛ-10 кВ длиной 2,8 км, ВЛ-6 кВ длиной 190 м. Перенос существующей подстанции КТПН на новое место напряжением 6/0,4кВ. Протяженность внутриплощадочных дорог 6,645 км. Строительство железнодорожных путей протяженностью 5,45 км. 2-й комплекс строительства: Площадка товарно-сырьевого парка хранения СНГ (расширение) будут установлены дополнительные стальные горизонтальные наземные резервуары в количестве 16



шт.; Площадка испарительной емкости СНГ (дополнение) дополнительно будут установлены две испарительные емкости СНГ; Установка газоразделительная состоит из 2 блоков – блока разделения пропан-бутановой фракции и блока десульфуризации бутана; Парк резервуаров хранения пропана включает 64 стальных наземных резервуаров; Площадка испарительной емкости пропана; Парк резервуаров хранения бутана включает 16 стальных наземных резервуаров; Площадка испарителя бутана. Дренажная емкость дождевых стоков. Технологическая и кабельная эстакада, технологические трубопроводы. Компонентный состав сжиженного нефтяного газа (СНГ): углекислый газ (CO_2) – 0%мол, сероводород (H_2S) – 0%мол, азот (N_2) – 0%мол, CH_4 – 0%мол, этан (C_2H_6) – 0,5-2,5 %мол, пропан (C_3H_8) – 68-85%мол, изобутан – 6,8 – 17,6% мол, н-бутан – 5,5-12,9%мол, пентан – < 0,1%мол.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектные решения: предусматривается два пусковых комплекса завода по разделению сжиженного нефтяного газа. Краткое описание технологической схемы 1 пускового комплекса. Сжиженный углеводородный газ (пропан-бутановая смесь) по магистральному трубопроводу поступает с завода УКПНИГ «Болашак» (NCOC) в стальные наземные резервуары товарно-сырьевого парка СНГ проектируемого объекта. Из резервуаров сжиженный нефтяной газ поступает в коллектор, откуда по трубопроводам подается на насосы налива СНГ в ж/д цистерны и далее по трубопроводу - на эстакаду налива в железнодорожные цистерны. Налив СУГ в цистерны осуществляется путем присоединения сливо-наливных вентилей жидкой и паровой фазы. После того как жидкая фаза из резервуаров парка хранения по трубопроводу СНГ дойдет до насосов, включаются насосы. Далее насосы качают жидкую фазу до заполнения цистерны, а компрессора возвращают паровую фазу из ж/д. цистерн в резервуарный парк. Степень наполнения - не более 85% объема сосуда. Давление СУГ не должно превышать 1,6 МПа. Газы, сбрасываемые из резервуаров, насосных и другого оборудования в аварийных ситуациях, при пусконаладке и остановке технологических объектов отводятся в газовый коллектор и поступают в газовый сепаратор, где проходят очищение от механических примесей и капельной жидкости. Далее газ проходит через стабилизационную и гидрозатворную емкости и поступает на сжигание в факел ВД. Дренаж с резервуаров хранения СНГ производится по трубопроводу в дренажный коллектор для отвода в испарительные емкости в период проведения ремонтно-профилактических работ и в случае аварии. При нагревании в испарительных емкостях отведенные стоки СНГ из резервуаров разделяются на газовую и жидкую фазы. Выделившийся газ при авариях отводится в газовый коллектор для сжигания на факеле. Краткое описание технологической схемы 2 пускового комплекса. Во 2-м пусковом комплексе товарно-сырьевой парк СНГ пополнится резервуарами в количестве 16 шт. и будет состоять из 56 шт. стальных горизонтальных наземных резервуаров. Часть пропан-бутановой смеси из резервуаров хранения товарно-сырьевого склада СНГ будет подаваться на отгрузку потребителю, другая часть - на ректификационную колонну для разделения на отдельные фракции пропана и бутана. В случае поступления на завод СНГ с содержанием соединений серы, то после фракционирования производится дополнительно очистка бутана на установке десульфуризации. После разделения сжиженного нефтяного газа в ректификационной колонне на две отдельные фракции и последующей их очистки, товарные пропан и бутан направляются соответственно в стальные горизонтальные резервуары складов хранения пропана и бутана (2-го комплекса строительства). Из резервуаров хранения СНГ сжиженные углеводородные газы поступают на налив в АЦН для отправки потребителю. Из резервуаров хранения СНГ, резервуаров хранения пропана и бутана сжиженные углеводородные газы поступают на эстакаду налива СНГ в железнодорожные цистерны. Дренаж с резервуаров хранения СНГ, пропана и бутана производится по трубопроводу для отвода в испарительные емкости с электрообогревом. Краткое описание технологического процесса разделения пропан-бутановой фракции. Сжиженный газ насосами из парка хранения СНГ подается в буферную емкость сырья, далее подается в теплообменник для нагрева до 50 °С. Нагретое сырье подается в колонну разделения. Пропан из верхней части



колонны конденсируется и охлаждается воздушными охладителями, а затем направляется в емкость орошения колоны разделения. Кубовый продукт колонны ректификации насосами подается в печь подогрева колоны разделения (работающую на природном газе, поставляемом со стороны) и далее, нагретый в печи, возвращается в куб колонны. Перед печью поток делится на четыре потока, каждый из которых регулируется клапаном и контролируется КИП. Балансовое количество кубового продукта выводится из нижней части колонны, охлаждается в рекуперативном теплообменнике и в водоохладителе бутана и выводится в блок обессеривания бутана.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Ориентиров.объемы выбросов на период стр-ва 1го Пуск.комплекса: 222,1432т/период (14,1423г/с),в том числе от стац.источников 37,6080тонн(8,0697г/с),от передв.источ. 184,5352тонн(6,0726г/с). В составе выбросов: окс.железа (кл.опасн-3); марганец и его соед. (кл.опасн-2); диокс.азота(кл.опасн-2); окс.азота(кл.опасн-3); диокс.серы(кл.опасн-3); углерод(кл.опасн-3); окс.углерода(кл.опасн-4); фтор.газообр. соед.(кл.опасн-2); фториды неорган.(кл.опасн-2); диметилбензол(кл.опасн-3); метилбензол(кл.опасн 3); бенз(а)пирен (кл.опасн-1); бутил.спирт (кл.опасн-3); этанол(кл.опасн-4); 2-этоксигэтанол(кл.опасн-); бутилацетат(кл.опасн-4); пропан-2-он(кл.опасн-4); циклогексанон(кл.опасн-3); формальдегид(кл.опасн-2); уксусная кислота (кл.опасн-3); уайт-спирит(кл.опасн-); алканыC12-C19(кл.опасн-4); взвеш. частицы(кл.опасн-3);пыль неорг., двуокись кремн.,в%:-70-20(кл.опасн-3);пыль неорг.,ниже20%двуокиси кремн.(кл.опасн-3) и др. Ориентиров.объемы выбросов на период стр-ва 2го Пуск.комплекса:60,7268т/период(8,3936г/с),в том числе от стац. источников 6,6942тонн(5,8280г/с),от передв.источников54,0326тонн(2,5656г/с). В составе выбросов: окс. железа(кл.опасн-3);марганец и его соед. (кл.опасн-2);диокс.азота(кл.опасн-2);окс.углерода(кл.опасн-4);фтористые газообр.соед.(кл.опасн-2); фториды неорган. (кл.опасн-2); диметилбензол(кл.опасн-3);метилбензол(кл.опасн-3); бутил.спирт(кл.опасн-3);этанол(кл.опасн4); 2-этоксигэтанол(кл.опасн-); бутилацетат(кл.опасн-4);пропан-2-он(кл.опасн-4); циклогексанон(кл.опасн-3); уайт-спирит(кл.опасн-);алканыC12-C19(кл.опасн-4); взвешенные частицы(кл.опасн-3); пыль неорг.,двуокись кремн.,в%:-70-20(кл.опасн-3);пыль неорг.,ниже20%двуокиси кремн.(кл.опасн-3) и др. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей,данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Выбросы 3В при эксплуатации объектов Завода 1го Пуск.комплекса(за год работы): всего 132, 8423506т/г(47,143883г/с). В составе выбросов: Окс.железа(3кл.опасн); Оксиды марганца(2кл); Натрий гидроксид(-кл); Диокс.азота(2кл); Азотнаяк-та(2кл); Аммиак(-кл); Окс.азота(3кл); Солянаяк-та(2кл); Сернаяк-та (2кл); Углерод(3кл); Диокс.серы(3кл); Сероводород(2кл); Окс.углерода(4кл); Бутан(4кл); Пентан(4кл); Метан(-кл); Углев.C1-C5(-кл); Бензол(2кл); Толуол(3кл); Бенз(а)пирен(1кл); Тетрахлорметан(2кл); Этанол(4кл); Формальдегид(2кл); Ацетон(4кл); Уксусная к-та(3кл); Метантиол(4кл); Бензин(4кл); Углев.C12-C19(4кл); Взвеш.Вещества(3кл);Оксиды кремн.(3кл) и др. В том числе выбросы 3В от трубопровода СНГ:2,178082т/г(0,077657г/сек),от передв.источников:4,6465т/г (0,1965г/с).Выбросы 3В при эксплуатации ПС и ВЛ отсутствуют. Выбросы 3В при эксплуатации объектов Завода 1го и 2го Пуск.комплекса(за год работы при выходе на полную мощность):всего486,8544531т/г (57,181294г/с). В составе выбросов: Окс.железа(3кл.опасн); Оксиды марганца(2кл); Натрий гидроксид (-кл); Диокс.азота(2кл); Азотная к-та(2кл); Аммиак(-кл); Окс.азота(3кл); Соляная к-та(2кл); Серная к-та (2кл); Углерод(3кл); Диокс.серы(3кл); Сероводород(2кл); Окс.углерода(4кл); Бутан(4кл); Пентан(4кл); Метан(-кл); Углев.C1-C5(-кл); Бензол(2кл); Толуол(3кл); Бенз(а)пирен(1кл); Тетрахлорметан(2кл); Этанол(4кл); Формальдегид(2кл);Ацетон(4кл);Уксуснаяк-та(3кл); Метантиол(4кл); Бензин(4кл); Углев.C12-C19(4кл); Взвеш. Вещества(3кл); Оксиды кремн.(3кл) и др. В том числе выбросы 3В от трубопровода СНГ:2,178082т/г (0,077657г/сек),от



передв.источников:4,6465т/г(0,1965г/с). Выбросы ЗВ при эксплуатации ПС и ВЛ отсутствуют. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Описание сбросов загрязняющих веществ. й В процессе проведения СМР отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. В целях рационального использования воды, гидравлические испытания будут проводиться последовательно, при необходимости вода будет повторно использована для гидроиспытания на другом участке, либо использована для других технических нужд. Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения, образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спецавтомашинами на спецорганизациям по договору. На период эксплуатации завода все хозяйственные и производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и вывозиться по договору. спецавтотранспортом в ТОО «West Dala» для последующей нейтрализации и утилизации.

Водоснабжение. В районе расположения отсутствуют поверхностные и подземные источники питьевой воды. Для питьевых и хозяйственно-бытовых целей на период строительства объекта используется привозная вода по договору с поставщиком. Для строительных нужд и гидроиспытаний оборудования источником водоснабжения является существующий водовод «335 км магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» – УКПНиГ «Кашаган». Источником хозяйственно-бытового водоснабжения на период эксплуатации является существующий водовод питьевой воды «Атырау – Доссор – Макат». для производственных нужд источником водоснабжения является существующий водовод «335 км магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» – УКПНиГ «Кашаган». Водоохранные зоны и полосы в районе строительства отсутствуют. Вид водопользование - общее, качество необходимой воды- непитьевая и питьевая.; объемов потребления воды На период строительства Завода: Вода питьевая используется на хозяйственно-питьевые нужды: 1ПК – 221,7 м3/период, 2 ПК – 61,4 м3/период; техническая вода на гидроиспытание резервуаров и технологических трубопроводов 1ПК – 6385 м3/период, 2 ПК - 1400 м3/период; для пылеподавления 1 ПК - 2550 м3/период. На период эксплуатации Завода: на питьевые нужды – 96,36 м3/год, хозяйственно-питьевые нужды – 5869,2 м3/год, производственные нужды– 162060 м3/год. ПС (эксплуатация) расход воды на хозяйственно-бытовые нужды - 54,75 м3/год. Для трубопровода СНГ не предусматривается постоянное присутствие персонала на объектах трубопровода, в связи с этим водоснабжение при эксплуатации не рассматривается.;

Описание отходов. При стр-ве объектов 1го Пуск. комплекса количество образующихся отходов составит 5174,173 т, из них: из них опас.отходы – 123,245 т, неопас.отходы – 5050,928 т. Опасные отходы: Остатки лакокр.материалов-2,075т/г., Пром.ветошь-0,626т/г., Отраб.масла-4,963т/г., Отраб.мас.фильтры-0,007т/г., Нефтесод.отходы-0,6т/г., Отраб.аккумуляторы-1,648т/г., Мед.отходы-0,026т/г., Шпалы деревянные пропитанные-113,3т/г. Неопасные отходы: Отраб.светод.лампы- 0,063т/г., Опилки и стружка черных металлов-0,8т/г., Смешанные металлы и частицы черных металлов-1,12т/г., Металлолом-1545,1т/г., Огарки свар.электродов-0,813т/г., Стр.отходы-2880т/г., Кабель-0,9т/г., Полиэтил. пленка-0,47т/г., Древесные отходы-57,240т/г., Бетон-527,6т/г., Отходы битума-2,1т/г., Отходы абразива-0,4т/г, Отходы РТИ-9,902т/г., Изнош.средства индивид.защиты-1,320т/г., Смеш.комм.отходы-23,1т/г. При стр-ве объектов 2го Пуск.комплекса количество образующихся отходов составит 524,626 т, из них: из них опас. отходы – 4,009 т, неопас.отходы – 520,617 т. Опасные отходы: Остатки лакокр.материалов-0,593т/г., Пром. ветошь-0,610т/г., Отраб.масла-1,786т/г., Отраб.мас.фильтры-0,003т/г., Нефтесод.отходы-0,4т/г., Отраб. аккумуляторы-0,608т/г., Мед.отходы-0,009т/г. Неопасные отходы: Отраб.светод.лампы-0,047т/г., Опилки и стружка черных металлов-0,4т/г., Смешанные металлы и частицы черных металлов-0,64т/г., Металлолом-3,2 т/г., Огарки свар.электродов-0,303т/г., Стр.отходы-200т/г., Кабель-0,660т/г., Полиэтил.пленка-0,24т/г.,



Древесные отходы–24,12т/г., Бетон–281,8т/г., Отходы битума–0,8т/г., Отходы абразива–0,2т/г., Отходы РТИ–1, 348т/г., Изнош.средства индивид.защиты–0,465т/г., Смеш.комм.отходы–6,394т/г. При эксплуатации объектов Завода 1го ПК предполагаемые кол-во отходов составит 51,374 тонн/год, из них опасные отходы – 17, 125 т, неопасные – 34,249 т. Опасные отходы: Отраб.смаз.масло–0,146т/г., Отраб.масл.фильтры–0,002т/г., Донный шлам–14,621т/г., Промасл.ветошь–0,013т/г., Отраб.аккумуляторы–0,026т/г., Отраб.щел.батареи–0,005т/г., Отходы остатков хим.реактивов–0,454т/г., Тара из-под хим.реактивов–0,036т/г., Тара из-под хим. реагентов–1,8т/г., Мед.отходы–0,022т/г. Неопасные отходы: Металлолом–0,030т/г., Металл.стружка–0,002т/г., Огарки свар. электродов–0,011т/г., Изношенные средства защиты и спецодежда–1,110т/г., Отходы РТИ–0,029т/ г., Отходы абразива–0,120т/г., Отраб.светод.лампы–0,091т/г., Комм.отходы–16,650т/г., Пищ.отходы–16,206т/г. При эксплуатации объектов Завода 1го и 2го ПК (при выходе на полную мощность) предполагаемые кол-во отходов составит 102,374 тонн/год, из них опасные отходы – 68,125 т, неопасные – 34,249 т. Опасные отходы: Отраб.смазочное масло–0,146т/г., Отраб.масляные фильтры–0,002т/г., Донный шлам–14,621т/г., Промас.ветошь–0,013т/г., Отраб.аккумуляторы–0,026т/г., Остаток щелочной–51т/г., Отраб.щел.батареи–0,005т/г., Отходы остатков хим.реактивов–0,454т/г., Тара из-под хим.реактивов–0,036т/г., Тара из-под хим.реагентов–1,8т/г., Мед.отходы–0,022т/г. Неопасные отходы: Металлолом–0,030т/г., Металл. стружка–0,002т/г., Огарки свар.электродов–0,011т/г., Изношенные средства защиты и спецодежда–1,110т/г., Отходы РТИ–0,029т/г., Отходы абразива–0,120т/г., Отраб.светод.лампы–0,091т/г., Комм.отходы–16,650т/г., Пищ.отходы–16,206т/г. Все отходы будут собираться в местах врем.складирования на срок не более шести месяцев, до передачи специализ. организациям на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению, согласно треб. ЭК РК, ст.320. При эксплуатации ПС и ВЛ образуются след.объемы отходов, всего – 2,8506 т/г, из них опас.отходы – 2,6256 т., неопас. – 0,225 т.: Опасные отходы: Отраб.масла–2,5875 т/г., Пром.ветошь–0,0381 т/г. Неопас.отходы: Комм.отходы–0,225 т/г. При эксплуатации трубопровода СНГ количество образующихся отходов составит 1,088 т, из них: опас.отходы–0,713т, неопас.отходы–0,375 т.; Опас.отходы: Неконд.газоконденсат–0,5 т/г., Промас.отходы (обтир.ветошь)–0,013 т/г., Отходы стр-ва – 0,2 т/г. Неопасные отходы: Комм.отходы – 0,375 т/г.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Необходимо учесть требования законодательства в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения».

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утв. Приказом Министра здравоохранения РК от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72.

- Гигиенические нормативы № ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности».



- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения РК ҚР ДСМ -2 от 11.01.2022 года.

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 августа 2022 года № ҚР ДСМ-90.

- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ -15 «Об утверждении гигиенических нормативов к физическим факторам, воздействующим на человека».

- Гигиенический норматив к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утв. Приказом Министра здравоохранения РК от 2 августа 2022 года № 70.

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля» утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № 62.

- Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности" утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года № ҚР ДСМ -13.

2. При осуществлении своей деятельности землепользователь обязан проводить природоохранные мероприятия, направленные на защиту земель от загрязнения отходами производства и потребления, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами, от других процессов разрушения и иных видов ухудшения состояния земель, а также направленные на рекультивацию нарушенных земель (ст.140 Земельного кодекса РК).

3. Согласно п. 8 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280) (далее - *Инструкция*) физическое или юридическое лицо относится к заинтересованной общественности при соответствии одному или нескольким из следующих критериев:

1) проживание и (или) пребывание (в том числе в период работы) физических лиц, нахождение юридических лиц на затрагиваемой территории;

2) осуществление физическим или юридическим лицом деятельности на затрагиваемой территории;

3) наличие на затрагиваемой территории имущества, принадлежащего физическому или юридическому лицу, либо природных ресурсов, используемых физическим или юридическим лицом;

4) существующее или возможное влияние на интересы физического или юридического лица в результате возможных воздействий на окружающую среду и здоровье населения вследствие реализации Документа или осуществления намечаемой деятельности;

5) наличие заинтересованности физического или юридического лица в участии в экологической оценке;

6) наличие в уставе некоммерческой организации цели содействия охране окружающей среды в целом или отдельных ее элементов.

В этой связи в общественных слушаниях по материалам экологической оценки, которые проводятся в процессе государственной экологической экспертизы согласно ст. 96 Кодекса, следует обеспечить участие заинтересованных физических и юридических лиц, исходя из вышеуказанных критериев.



4. Необходимо привести подтверждающие документы об отсутствии подземных вод питьевого качества согласно требованиям ст.120 Водного кодекса РК.

5. При проведении работ соблюдать требования ст.397 Кодекса

6. Необходимо получить от уполномоченного органа подтверждающие документы об отсутствии скотомогильников (биотермических ям), сибиреязвенных захоронений.

7. Необходимо получить от уполномоченного органа подтверждающие документы об отсутствии объектов историко-культурного наследия.

8. Согласно пп.2 п.1 ст.12 Кодекса О недрах и недропользовании на территории земель населенных пунктов и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи метров запрещается проведение операций по недропользованию.

9. Необходимо дать характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

10. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения всех компонентов окружающей среды (земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

11. Необходимо предоставить карту-схему с указанием границ земельного отвода предприятия и границ оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, ООПТ, если они имеются на рассматриваемой территории.

12. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – *Правила*).

Согласно Правил необходимо представить:

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

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.



2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

2.5. Учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами согласно ст.329, п.1 ст. 358 Кодекса.

2.6. Необходимо обеспечить соблюдение требований ст.320, 321, 322, 327, 334, 337, 339 ЭК РК.

3. При проведении работ учесть требования ст.238 ЭК РК;

4. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ. По результатам инвентаризации устанавливается состав источников выбросов и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию.

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий, и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышал соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

4.1. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах реализации намечаемой деятельности.

5. Учесть требование п.1 ст.219 ЭК РК (в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством РК устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод).

7. Предусмотреть внедрение мероприятий с учетом Приложения 4 к Кодексу, в том числе мероприятия направленные на снижение объёмов эмиссий.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Асанова А.
74-08-36

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



