

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «EcoTech Solutions»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Комплекс по переработке углеводородосодержащих отходов и производства битума нефтяного и дорожного».

Материалы поступили на рассмотрение: 13.02.2024 г. Вх. KZ51RYS00549443

Общие сведения

Комплекс находится на территории Мангистауского района Мангистауской области, Производственный кооператив ТОО Тушыкудык, зем.участок 179.

Краткое описание намечаемой деятельности

Технологической частью проекта предусматривается размещение Установки переработки углеводородсодержащих отходов МПУ «Автобан» на отведенном земельном участке, площадью 0,04 га, существующей площадки промышленного назначения с бетонным покрытием в Мангистауской области. Установка может применяться для утилизации и переработки нефтяных разливов, остатков, смывов, шламов в светлые нефтепродукты. Технологическая схема фракционирования включает в себя установку для нагрева и отпарки легких и тяжелых углеводородов с одновременной их ректификацией и конденсацией, блок насосов, блок горизонтальных емкостей, насосы охлаждающей воды, раздаточные колонки. Технология фракционирования включает в себя процесс получения лёгкого газойля и битума. Установка состоит из: мобильных контейнеров технологического оборудования размерами 7,8 м х 2,5 м х 3,0 м – 2 шт.; одного бытового помещения контейнерного типа размерами 6,5м х 2,5м х 3,0м - емкости приема сырья с насосной станцией габаритными размерами 1,0м х 2,0м х 1,0м – 1 шт. Производительность установки – получение битума от 2500 тонн до 6000 тонн в год. Примерная численность работников 2 человека смена. Общая численность предприятия – 10-12 человек. Принцип работы установки подразумевает под собой безотходный технологический режим работы. Установка в рабочем режиме работает практически круглосуточно. Процесс одной загрузки перерабатываемого сырья (30 м3) продолжительностью 12-20 часов. Производительность установки МПУ "Автобан": 1. Получение битума от 5000 тонн до 12000 тонн в год; 2. Получение печного топлива от



1000 до 2600 тонн в год. После окончания цикла продукт переработки (битум и печное топливо) готов для дальнейшего использования.

Установка переработки углеводородсодержащих отходов МПУ «Автобан» (далее - установка) предназначена для переработки тяжелой нефти, жидковязующих углеводородных отходов (нефтешламы, кислые гудроны) в битум, печное топливо и легкий газойль. Оставшиеся фракции, используются в качестве топочного материала. Работа установки основана на физико-химической реакции. Принцип работы установки основан на разогреве углеводородного сырья при температуре 200-250°C. Работа установки происходит следующим образом: сырьё (углеводородсодержащие отходы) закачивается в ёмкость – «Блок-1» (ёмкость для приёма и разделения сырья - печь, нагреватели, горелки в сборе для получения остаточного продукта: битума). Сырьё нагревается до определенной температуры для поддержания процесса разделения по фракциям. Поступающие отходы «сырье» напрямую насосом через приемник закачиваются в установку для переработки. Излишки принимаемых отходов закачиваются в герметичные наземные емкости по 40 м3 (под запорной арматурой устанавливаются поддоны для предотвращения проливов во время перекачки), по мере необходимости сырьё по гибкому трубопроводу через приемник подается в установку. Далее из камеры газожидкостная смесь поступает по газопроводу в «Блок-2» (конденсаторы и система охлаждения для получения легкого газойля по фракциям). Поддержания процесса регулируется «Блоком-3» (вводно-распределительное устройство (ВРУ), блок управления с контрольно-измерительными приборами и дополнительными агрегатами производственного процесса, через который газожидкостная смесь подается к горелке, далее процесс нагрева печи происходит без использования электроэнергии. Топливо используется для поддержания процесса нагрева установки. В ёмкости (Блок-1) после окончания производственного цикла в остатке получаем битум или печное топливо или легкий газойль. Принцип работы установки подразумевает под собой безотходный технологический режим работы и образование производственных сточных вод. 1) Установка МПУ «Автобан»: Блок-1 У/К МПУ «АВТОБАН» (РБ) 1; Блок-1 У/К МПУ «АВТОБАН» (РБ) 2; Блок-2 У/К МПУ «АВТОБАН» РБ 1; Блок-2 У/К МПУ «АВТОБАН» РБ 2. 2) Блок разделения нефтешламов. 3) КамАЗ 5320, 1992 года выпуска. 4) Урал 4320, 1995 года выпуска. 5) Прицеп 964873 цистерна. 6) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015022. 7) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015024. 8) Контейнер 20 футовый, железнодорожный, стандартный за инвентарным номером №241015023. 9) Емкость 1, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015025. 10) Емкость 2, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015026. 11) Емкость 3, объемом 50 м3, для первичной обработки углеводородсодержащих и битумосодержащих отходов, инвентарный номер №241015027.

Начало эксплуатации 2024 год. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации предприятия.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при эксплуатации объекта будут являться вещества, выделяемые при работе установки Автобан при сжигании жидкого топлива в горелке, дизельного генератора и при временном хранении отходов на картах и емкостях. От источников загрязнения объекта в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам



опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен (2,08E-07г/сек или 1,23E-07т/год) 2 класс опасности – азота диоксид (0,12558г/сек или 1,12216т/год), формальдегид (0,00208 г/с или 0,01345 т/год), бензол (0,0011 г/сек или 0,0341т/год), сероводород (0,00019г/сек или 0,00607т/год) 3 класс опасности – азота оксид (0,01889г/сек или 0,13438т/год), углерод (0,02704г/сек или 0,61342т/год), сера диоксид (0,05684г/сек или 1,4117т/год), метилбензол (0,00071г/сек или 0,02226 т/год), ксилол (0,00035 г/с или 0,01113 т/год) 4 класс опасности - углерод оксид (0,1963г/сек или 3,70917т/год), алканы с12-19 (0,40002г/сек или 9,93431т/год). И прочие смесь углеводородов C1-C5 (0,23248г/с или 7,33136т/год), смесь углеводородов C6-C10 (0,08598 г/с или 2,71157 т/год) По предварительной оценке, ориентировочное количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников: 1,14758г/сек или 27,05640 т/год. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Хоз-бытовые нужды – 8,76м3/год технические нужды – 109,5 м3/год

Эксплуатация проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов: Опасные отходы Нефтешлам (15 02 02) - принимается от сторонних организаций - 15000,0 т/год Отходы ОПС (05 01 03*) - принимается от сторонних организаций - 1000,0 т/год Кокс нефтяной (7 05 03) – остаток вторичной переработки нефти или нефтепродуктов – 0,2 т/год Отраб.масло (15 02 02) - образуются при работе транспорта - 0,2 т/год. Промасленная ветошь (15 02 02) образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорт – 0,013 т/год Неопасные отходы Изношенная спецодежда и СИЗ (15 02 02) – 0,2 т/год Коммунальные отходы (20 03 01) - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 3,18 т/год.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: оборудование для установки пожарной сигнализации; Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;

Характеристика 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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; организация движения транспорта; исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; обеспечение прочности и герметичности оборудования; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; хранение производственных отходов в строго определенных местах; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; предотвращение разливов ГСМ; запрет на охоту в районе контрактной территории; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.



Намечаемая деятельность: «Комплекс по переработке углеводородосодержащих отходов и производства битума нефтяного и дорожного», относится согласно пп.6.1.2 п.6 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

