

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
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 «Mangystau Oil Refining»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду «Реконструкция производственных объектов на базе ТОО «Mangystau Oil Refining».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.12.2022г. Вх. KZ74RYS00324474

Общие сведения

Производственная база ТОО «Mangystau Oil Refining». Промышленная зона г.Ақтау.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для реализации технологических решений проектом принято строительство следующих технологических площадок и сооружений: •Сливо-наливная железнодорожная эстакада на шесть двухсторонних стояков налива; • «Нулевая емкость» для слива нефти, V=540 м³; • Насосная нефти; • Площадка термодегидрататора со вспомогательными технологическими аппаратами; • Площадка теплообменных аппаратов; • Эстакада автоналива на 1 машину в здании ангара; • Цех по производству стеклопластиковой арматуры в здании ангара; • Цех по производству тротуарной плитки в здании ангара.

Технологическая схема предусматривает прием нефти из железнодорожных цистерн, хранение в резервуаре и выдачу через сливо-наливную железнодорожную эстакаду. Технологическая схема процесса хранения и переработки и подготовки нефти обеспечивает полную герметизацию процесса подготовки нефти, требуемое качество товарной нефти, гибкость и маневренность работы оборудования, возможность освобождения аппаратуры и трубопроводов при ремонтах и аварийных остановках. Технологическая схема процесса хранения и переработки предусматривает: •Прием нефти из железнодорожных цистерн; • Хранение нефти; • Подготовку некондиционной нефти; • Прием и отгрузку нефти автотранспортом. Инженерным обеспечением предусмотрены следующие вспомогательные системы: • Система дренажа; • Система мойки железнодорожных цистерн. Прием нефти из железнодорожных цистерн Для слива нефти из железнодорожных цистерн используется Установка нижнего слива с пароподогревом. Нефть по коллектору Ø377х9 мм самотеком поступает в нулевую емкость V=540 м³. Для слива высоковязкой нефти в холодный период года эстакада



оснащена паропроводом с возможностью подсоединения железнодорожных цистерн с паровой рубашкой. Пар от котельной К-5 поступает на площадку сливной эстакады по трубопроводу Ø89x4 мм. Подключение установки нижнего слива от каждой железнодорожной цистерны к коллекторам сливной эстакады осуществляется через запорную арматуру с ручным приводом. Хранение нефти. Нефть, поступающая из железнодорожных цистерн, хранится в существующей «нулевой емкости» объемом V=540 м³. «Нулевая емкость» - существующий подземный бетонный резервуар. «Нулевая емкость» оснащены реле аварийно-высокого и аварийно-низкого уровня с сигнализацией тревоги в операторной. Также резервуар оснащен датчиком температуры и датчиком-указателем уровня в операторной. При чистке и ремонте резервуара остатки нефти сливаются в дренажный приямок, откуда откачиваются переносным насосом. Из «нулевой емкости» нефть поступает в насосную склада нефти. В здании насосной расположены насосы Н-15А/Б (один основной + один резервный). Далее по трубопроводу Ø219x7 мм нефть откачивается в существующие резервуары В-4, 5. В насосной предусмотрена возможность перекачки нефти из резервуара в резервуар. Управление насосами Н-15А/Б по месту и дистанционно, контроль состояния насосов (вкл/выкл) и контроль давления на нагнетании насосов по месту. Насосная оснащена электроприводной задвижкой для возможности перекрытия потока. Термическая утилизация жидких и твердых отходов. Печь-инсинератор с ручной загрузкой предназначена для сжигания горючих отходов, корпусов компьютерной техники, бумажных документов, биоорганических отходов, бытового мусора, текстильных, пищевых отходов, с целью превращения их в стерильную золу (пепел), которая допускается к захоронению на полигоне ТБО. Подлежащий утилизации отход нагревается до температур начала биологического разложения, испарения его составляющих. Эти температуры, в зависимости от состава отходов, достигают 1100-1200°С - такой температуры позволяет достичь печь инсинератор. Таким образом, инсинерация обеспечивает стопроцентную утилизацию всех неметаллических остатков большинства видов утильсырья. Печь выполнена в форме L - образной конструкции и состоит из двух топков — горизонтальной и вертикальной (дожигательной камеры). В горизонтальной топке происходит непосредственно сам процесс сжигания отходов, где температура достигает 1300°С, в дальнейшем не сгоревшие частицы попадают в вертикальную топку (дожигательную камеру) за счет естественного притока воздуха температура увеличивается на 200-300°С и происходит процесс дожигания несгоревших частиц, что значительно уменьшает выбросы в атмосферу. Печь позволяет полностью обезвредить и утилизировать отходы, благодаря воздействию на них высоких температур в процессе горения. После процесса сжигания остаётся минимальное количество пепла, что не требует дальнейшего дожига отходов.

Срок начала строительства 2023 год. Ввод в эксплуатацию 2023 - 2024 г. Постутилизация объекта до реконструкции объектов, либо ликвидации объекта.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при строительстве будут вещества: 1 класс – бенз/а/пирен-6,30E-07 т/период, Хлорэтилен-4,25E-06 т/пер, 2 класс – NO₂- 0,05341 т/пер, марганец и его соединения-0,02156 т/пер, формальдегид-0,006867 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые-0,019789 т/пер, Фтористые газообразные соединения 0,01841 т/пер, 3 класс – NO-0,06561255 т/пер, углерод-0,0361117 т/ пер, SO₂-0,0750465 т/пер, пыль неорганическая-1,9789 т/пер, железо оксиды-0,2751 т/пер, метилбензол-2,29334 т/пер, взвешенные частицы - 0,05117 т/пер; ксилол -0,02842 т/пер, 4 класс – СО-0,2632 т/пер, алканы с12-19- 0,335175 т/пер., бутилацетат- 0,016408 т/пер, Пропан-2-он (Ацетон) - 0,003178 т/период. Уайт-спирит - 0,006881 т/пер, пыль абразивная - 0,02842 т/год. По предварительной оценке, ориентировочное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при строительстве: 2,49 т/период.



Более точное количество выбросов ЗВ в атмосферу и количество стационарных источников загрязнения на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. Основными ЗВ в атмосферу при эксплуатации будут вещества, выделяемые от инсинератора, печи подогрева, емкостей масла и нефти, наливной ж/д эстакады и автоэстакады, ЗРА и ФС и пр. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: 2 класс опасности: Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000485 т/год, Фтористые газообразные соединения - 0,002176614 т/год, Марганец и его соединения - 0,0004224 т/год, Азота диоксид - 2,684833736 т/год, Эпихлоргидрин (642) - 0,0577 т/период, бензол - 0,656476028 т/год, 3 класс опасности: Хлористый водород - 0,004241628 т/год, SO₂ - 0,281384451 т/год, Взвешенные вещества - 0,818162752 т/год, Железа оксид - 0,007704 т/год, Масло минеральное нефтяное - 0,000182841 т/год, Азота оксид - 0,436259157 т/год, Метилбензол (353) - 0,49770976 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (503) - 1,06802 т/год, ксилол - 0,20975378 т/год, 4 класс опасности: Пропан-2-он (478) - 0,7065 тонн/период, Бензин (нефтяной, малосернистый) (60) - 0,7065 т/год, Углеводороды C₁₂-C₁₉ - 0,785978736 т/год, Углерод оксид - 2,156926375 т/год, Метан (727*) - 2,155968159 т/год, Пыль стекловолокна (1103*) - 0,4493 т/год, Углеводороды предельные C₁-C₅ - 170,7089437 т/период; Углеводороды предельные C₆-C₁₀ - 52,43015217 т/период; Пыль абразивная - 0,0018375 т/год, Ориентировочная сумма выбросов составит 236,8276187 тонн. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: NO₂, SO₂, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, бензол, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Проектируемые объекты не входят в 2 км водоохранную зону. Водоснабжение питьевое осуществляется из магистральной линии. Канализационные стоки отводятся в существующую сеть канализации. Сточные воды отводятся механическим путем. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится;

Питьевые нужды при строительстве 16,06 м³, технические нужды при строительстве 56 м³/период. Питьевые нужды при эксплуатации 14,6 м³/год, технические нужды при эксплуатации 56 м³/год

Отходы при строительстве: Тара от ЛКМ - 0,0511 т/период Строительные отходы 4,9 тонн/период Металлолом 3,5 тонн/период Огарки сварочных электродов 0,294 тонн/период Твердо-бытовые отходы - 1,65 тонн/период. Отходы при эксплуатации - отходы ЛКМ 0,1 тонн/год - паронит 0,05 тонн/год - отходы РТИ 1 тонн/год - металлическая стружка 0,05 тонн/год - замазученный грунт 40 тонн/год различная тара 2 тонн/год - строительный отход 50 тонн/год - отработанные ртутьсодержащие лампы и оборудования с ртутным заполнением 0,03 тонн/год - металлолом 2 тонн/год - нефтешлам 40 тонн/год - огарки сварочных электродов 0,05 тонн/год - отрезные диски 0,05 тонн/год Промасленная ветошь - 3 т/год Отходы компаунда 0,24 тонн/год Пленка и картон, загрязненные компаундом - 15 тонн/год Пыль стекловолокна - 0,1087 Брак арматуры 21,83 тонн Бой (брак) тротуарной плитки 3,3 тонн Твердо-бытовые отходы - 60 тонн, зола - 7 тонн.

На территории предполагаемого строительства проектируемых объектов зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается

Местное – грунт - 2520 м³, битум 4,85 тонн, эмаль - 3,25 тонн, грунтовка - 3,25 тонн, сварочные электроды - 2827 кг, дизельное топливо для заправки используемой техники 27,5 тонн, бензин 0,21 тонн; Оборудование производство Республики Казахстан и ближнего зарубежья.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации объекта допустимо принять как воздействие низкой значимости.



При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе. Санитарноэпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов.

Намечаемая деятельность: «Реконструкция производственных объектов на базе ТОО «Mangystau Oil Refining», относится пп.1.3 п.1 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: **Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.**

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны;

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

2) 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;

- 3) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории.

При разработке отчета о возможных воздействиях должны соблюдаться следующие экологические требования:

- 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.

- Необходимо предусмотреть мероприятия по уменьшению воздействия выбросов загрязняющих веществ.

- Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.



- Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.
- Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
- Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха) по отдельности.

Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

