



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 «Эко-су тазарту»

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

На рассмотрение представлено: «Модернизация Завода «Шырын».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.03.2025г. Вх. KZ04RYS01035580

Общие сведения

Завод по переработке нефтесодержащих отходов «Шырын». Мангистауская область, Мунайлинский район, село Даулет. Расположен на территории сельского округа Даулет Мунайлинского района на расстоянии – 450 м, между КОС – 350 м, железной дороги – 680 м и нефтебаза – 500 м. Областной центр г. Ақтау находится в 25 км от площадки для приема отходов. Ближайшие населенные пункты: с. Баянды – 5 км. Полигон для хранения и первичной переработки нефтяных отходов ТОО «ЭКО-су тазарту». Мангистауская область, Мунайлинский район, село Баянды, в районе карьера №5. Расстояние: - до села Баянды 6,0 км. - до карьера №5 4,9 км; - до областного центра г. Ақтау 25,4 км; - до районного центра с. Мангистау 14,0 км; - до завода «Шырын» около 13,0 км. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемого объекта к заводу и полигону.

Географические координаты: 43°71'03"81 СШ 51°31'15"55 ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Мини-установка по производству печного топлива - 5А (далее - «МУПТ») предназначена для разделения СНО на фракции готового продукта ГСМ по температурным режимам. В качестве основного углеводородного сырья используются отработанные масла, СНО. Основные характеристики и основные параметры МУПТ Таблице 1.

N п/п	Наименование	МУПТ 5-А
1	Объем переработки УВС в сутки, м ³	5
2	Фракция до 200°C (нафта)	до 5%
3	Фракция до 380°C (печное топливо)	до 80%
4	Фракция от 380°C (мазут)	до 15%
5	Потребляемая суммарная электроэнергия, кВт/ч	До 30
6	Потребление топлива (мазут) для горелки	16-35 кг/час
7	Оборот воды, т/ч	2
8	Высота/Длина/Ширина, м	5,2х6,4х9



Конструкция МУППТ представляет собой комплект технических устройств и аппаратов, смонтированных на общей раме и соединенных технологическими трубопроводами в единую, последовательную и герметичную технологическую цепь. Сырье подается насосом 23/1, через блок рекуперативного подогрева 09, 15/1, 15/2, 15/3, где осуществляется предварительный нагрев сырья до температуры 180оС, и поступает в блок предварительной подготовки сырья 07, из которого фракция до 180 о С в парогазовом состоянии поступает в блок теплообменного оборудования 17/3. С конденсирующий продукт из ТО 17/3 поступает в емкость предварительного накопителя 13, на котором установлен датчик уровня жидкости 29/5 подающий команду насосу ГСМ 23/6 на откачку продуктов в парк ГСМ. Тем временем из блока предварительной подготовки при помощи циркуляционного насоса 23/7 подготовленное сырье поступает в печь 08 через клапан 26/1, который контролируется датчиком уровня 29/1. В печи 08 сырье достигает температуры 380оС при помощи жидкотопливной горелки 34.

В печи 08 происходит разложение сырья на высококипящие и низкокипящие компоненты. Низкокипящий компонент в парогазовом состоянии до температуры 380оС из печи 08 по трубопроводу поступает в насадную ректификационную колонну 16, в которой происходит процесс обогащения фракции готового продукта. Из РК 16 обогащенный продукт в парогазовом состоянии по шламовой трубе поступает в колонну стабилизации 38 готового продукта, на которой установлен датчик контроля температуры 32/3 и система острого орошения. Датчик температуры 32/3 контролирует работу насоса 23/4, который в свою очередь из предварительного накопителя 14 подает охлажденную флегму на колонну 38 для стабилизации температуры выхода готового продукта. В верхней части колонны 38 низкокипящий компонент поступает в блок регулятивного подогрева 15/1, затем проходит через блок ТО 17/2 с конденсирующим состоянием, далее поступает в емкость предварительного накопителя 14. На емкости 14, также установлен датчик контроля жидкости 29/3 подающий команду насосу ГСМ 23/3 на откачку продукта в парк ГСМ. Тем временем из нижней части колоны 38 высококипящий компонент поступает блок регулятивного подогрева 15/3, проходя через ТО 17/1 поступая в емкость предварительного накопителя 12. На емкости 12 установлен датчик контроля жидкости 29/4 подающий команду насосу ГСМ 23/5 на откачку продукта в парк ГСМ. В это время высококипящий компонент от 380 о С из печи 08 проходит блок регулятивного сырья 15/2 и поступает в парк ГСМ. На емкости предварительного накопителя 12, 13.14 установлен коллектор выхода не с конденсирующегося попутного газа для сжигания на оборудовании свеча 10.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы:

1. Мини-установка по производству печного топлива - 5А, расположен на территории завода «Шырын», мощность установки - 30 квт/ч, электричество на заводе подключена к ЛЭП (линии электропередачи), производительность углеводородного сырья – 5 м3/сут, габариты (высота – 5,2 м, длина – 6,4 м, ширина – 9 м., мини-установка по производству печного топлива - 5А предназначена для разделения СНО(смеси нефтяных отходов) на фракции готового продукта ГСМ (горюче-смазочного материала) по температурным режимам. В качестве основного углеводородного сырья используются отработанные масла, СНО. Конечный продукт – печное топливо.

2. Дизель-генератор, будет расположен на полигоне для первичной переработки нефтяных отходов, мощность – 400кВт, для снабжения электроэнергией на полигоне. (Подробная информация представлена в приложении). Основными направлениями проекта являются: «Модернизация завода «Шырын» 1. Завод по переработке нефтесодержащих отходов «Шырын». Территория Завода «Шырын» - Площадь 1,5 га. **На территории завода находятся:** - производственное здание, - автономная котельная, - контрольно-пропускной пункт, - площадка емкостей приема СНО, - емкость сбора очищенной воды, - площадка емкостей противопожарного запаса воды, - КТП-250-6/0,4 с трансформатором мощностью 250 кВА. **На заводе «Шырын» установлены следующие оборудования:** - декантер модели СА 458 DM-152, производство Westfalia, - сепаратор



модели OFPX 413TGD-24CGY, производство Alfa Laval, - сепаратор модели МРЕВ, производство «Norddeutsche Filter Vertriebs GmbH»; - вибросито SWECO US48, - Установка "Санжар", - мини-установка по производству печного топлива - 5А, с использованием которых производятся следующие нефтепродукты:- СНО (код ТН ВЭД 2710910000); - техническая вода (код ТН ВЭД 220109000) - судовое топливо (код ТН ВЭД 2710194600); - печное топливо (код ТН ВЭД 271019620); 2. **Полигон для первичной переработки нефтяных отходов. На территории полигона находятся:** - карта временного хранения нефтесодержащих отходов, - площадка установки КУБ 120, - площадка установки дизельной электростанции, на полигоне производится предварительный механический метод обработки нефтяных отходов под воздействием температуры на установке КУБ 120, которая работает автономно от дизельной электростанции.

Начало эксплуатации – 2 квартал 2025 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Мини установки по производству печного топлива - 5А - работает от электричества и полностью герметична, будет расположена на заводе «Шырын», установлен коллектор выхода не с конденсирующегося попутного газа для сжигания на оборудовании через продувочную свечу. **Выбросы загрязняющих веществ от продувочной свечи составит:** Углеводороды предельные С1-С5 - 0,250290г/с, 0,000721 тонн/год, Углеводороды предельные С6-С10 - 0,09518 г/с, 0,00027 тонн/год. Выбросы ЗВ от Дизель-генератора составит: Диоксид азота - 0,341 г/с; 5,2420 тонн/год. Оксид азота - 0,055 г/с; 0,8518 тонн/год. Сажа - 0,016 г/с; 0,2340 тонн/год. Диоксид серы - 0,133 г/с; 2,0477 тонн/год. Оксид углерода - 0,344 г/с; 5,3239 тонн/год. Бенз(а)пирен - 3,81Е-07 г/с; 6,44Е-06 тонн/год. Формальдегид - 0,004 г/с; 0,0585 тонн/год. Углеводороды - 0,092 г/с; 1,4041 тонн/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид,; 4 класс опасности - углерод оксид, углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, алканы С12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. объемов потребления воды: на питьевые нужды – 3,65 м3/год, на технические нужды 45,625 м3/год; питьевые и технические нужды при эксплуатации.

«Модернизация завода «Шырын» будет сопровождаться образованием различных видов отходов. **Лимит накопление опасных отходов** - Нефтесодержащие отходы – 60000 тонн/год. (Данный вид отхода принимается от сторонних организаций на основании договора). Лимит накопления неопасных отходов - Коммунальные отходы – 1,325 тонн/год (Данный вид отхода образуется при эксплуатации объекта). Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».

Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации: нет

Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения



объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных: нет.

Дизельное топливо для Дизель-генератора;

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как:

- Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта);

- Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - среднее воздействие (от 6-ти месяцев до года). Таким образом, интегральная оценка воздействия при эксплуатации полигона оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Модернизация Завода «Шырын», 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: 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:

- 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) 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;

2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;



При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.
2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.
3. Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, 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.
4. 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.
5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.
7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.
9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

