

KZ04RYS01035580

10.03.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Эко-су тазарту", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 29, дом № 4, Квартира 41, 090640009318, МҰҚАМЕТЖАН СЫРЫМ ТӨЛЕУТАЙҰЛЫ, +77292609502, EKOST-2009@MAIL.RU  
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Приложение 1, раздел 2, пункт 6. Управление отходами, пп. 6.1. объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более; Объект «Модернизация Завода «Шырын». (Подробная информация представлена в приложении)..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: 1. 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. Актау находится в 25 км от площадки для приема отходов. Ближайшие населенные пункты: с. Баянды – 5 км. 2. 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 6,0км. - до карьера №5 4,9км; - до областного центра г. Актау 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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.(более подробно в приложении) 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. (Подробная информация представлена в приложении)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Мини-установка по производству печного топлива - 5А (далее - «МУППТ») 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 МУППТ в Таблице 1. N п/п НаименованиеМУППТ 5-А 1Объем переработки УВС в сутки, м 3 5 2 Фракция до 200оС (нафта) до 5% 3 Фракция до 380оС (печное топливо) до 80% 4 Фракция от 380оС (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 5,2x6,4x9 9 Вес общий, т 11 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 оС в парогазовом состоянии поступает в блок теплообменного оборудования 17/3. Сконденсировавший 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 шлемовой 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 в сконденсированном состоянии, 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 колонны 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 оС 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 сконденсированного попутного газа для сжигания на оборудовании свеча 10..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало эксплуатации – 2 квартал 2025 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования территория Завода "Шырын" - 1,5 га;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источниками водоснабжения является привозная вода : бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды объемов потребления воды: на питьевые нужды – 3,65 м3/год, на технические нужды 45,625 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при эксплуатации.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты: 43°71'03"81 СШ 51°31'15"55 ВД;

4) растительных ресурсов 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизельное топливо для Дизель-генератора.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей,

утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Мини установки по производству печного топлива - 5А - работает от электричества и полностью герметична, будет расположена на заводе «Шырын», установлен коллектор выхода не сконденсировавшегося 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 3В 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. (Подробная информация представлена в приложении)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей «Модернизация завода «Шырын» будет сопровождаться образованием различных видов отходов. Лимит накопление опасных отходов - Нефтепродукты - 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»..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) на предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК)..

14. 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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км 2 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



