

KZ28RYS00310946

11.11.2022 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 "VOID", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон Шыгыс 2, дом № 314, 200540021666, КУСАИНОВА КУЛШАН НУРЫБЕКОВНА, 87754627522, toovoid@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) Основным видом деятельности ТОО «VOID» является переработка смеси нефтяных отходов, эмульсий и сырой нефти. Классификация согласно приложения 1 ЭК РК, Раздела 2, пункта 6, подпункта 6.1. объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более.

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) проект разрабатывается впервые;

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) заключение ранее не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «VOID» располагается по адресу: Мангистауская область, Каракиянский район, в 2370 м от села Жетыбай, Участок №100.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Переработка мазутов и СНО методом пиролиза составляет (мощность предприятия) – 50 000 т/год, 11,416 т/час; Время утилизации отходов -12 час/дн., 365 дн/год, 4380 час/год. Оборудование использует методы вакуумного пиролиза и дистилляции. Перерабатывая эмульсию, мазут и сырую нефть. На выходе получается печное топливо, СМТ дизель, полукокс, сопутствующий газ, парафиновый ГАЧ, бензин прямогонный и дизель прямогонный. Первый цикл – дистилляция: Сырье (нефть) перерабатывается до температуры 360гр. для тяжелой нефти и 300гр. для легкой нефти. При этих температурах от нефти отделяются дистилляты светлых фракций такие как нефрас, керосин, дизель и мазут. Который в свою очередь делятся на колоннах установки БДУМ. Полученный товар доводится до стандарта методом компаундирования различными

присадками. Второй цикл – пиролиз: Мазуты, нефтяные эмульсии перерабатываются в пиролизных установках при температурах до 500гр. При больших температурах нефть перерабатывается 100% с получением тяжелых (темных дистиллятов) парафинового ГАЧ-а и нефтяного полукокса. В качестве топлива используется печное топливо которое выпускается на этом же оборудовании. Для доведения температурного режима на БДУМ до 360гр. и на пиролизной установке до 420гр с низшей теплотой сгорания 42.5 МДж/кг, зольностью 0.002% и содержанием серы 0.014 – 0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет –62,5 т/год, 28,539 кг/час, 7,927 г/с. Режим работы разогрева одной пиролизной установки составляет – 365 дн/год, 6 час/дн, 2190 час/год. Емкость для хранения печного топлива На территории предприятия установлены емкости для хранения получаемого после пиролиза печного топлива с общим объемом 300 м3. Количество хранимого печного топлива в год составляет – 59524 м3/год. Резервуар для хранения сырья На территории имеются резервуары для хранения сырья объемом 600 м3. Количество хранимого нефтепродукта в год составляет – 119048 м3/год. БДУМ 100 (дистилляционные установки) В качестве топлива используют печное топливо (для доведения температурного режима 300 0С оборудования) с низшей теплотой сгорания 42,5 МДж/кг, зольностью 0,002 %, содержанием серы 0.014 – 0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет –262,8 т/год, 30 кг /час. На территории имеются емкости для хранения нефтепродуктов: Емкости наземные с общим объемом 300 м3. Количество хранимого в год составляет – 59089,29 м3/год. При образовании и утилизации сопутствующего газа Технологический процесс термического разложения - пиролиз, протекает при температуре до 450 °С. В результате пиролиза образуются сопутствующий газ, который используется для работы печи, т.к. печное топливо используется для разогрева печи, то для дальнейшей работы пиролизной установки используется получаемый сопутствующий газ. После завершения процесса пиролиза, по данным заказчика в установке остается 1 куб.м. газа, который сжигается и утилизируется в утилизационной печи. В результате сжигания сопутствующего газа в утилизационной печи образуется выделение тепла необходимого для использования в бытовых условиях (нагрев воды, разогрев пищи, сушка спец. одежды и т.д.). Парковочный карман На территории производственной базы имеется парковочный карман для приезжающих автомашин на объекты ТОО «VOID» на 10 автоединиц. На территории предприятия имеется столовая.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Переработка мазутов и СНО методом пиролиза составляет (мощность предприятия) – 50 000 т/год, 11,416 т/час; Время утилизации отходов -12 час/дн., 365 дн/год, 4380 час/год. Оборудование использует методы вакуумного пиролиза и дистилляции. Перерабатывая эмульсию, мазут и сырую нефть. На выходе получается печное топливо, СМТ дизель, полукокс, сопутствующий газ, парафиновый ГАЧ, бензин прямогонный и дизель прямогонный. Первый цикл – дистилляция: Сырье (нефть) перерабатывается до температуры 360гр. для тяжелой нефти и 300гр. для легкой нефти. При этих температурах от нефти отделяются дистилляты светлых фракций такие как нефрас, керосин, дизель и мазут. Который в свою очередь делятся на колоннах установки БДУМ. Полученный товар доводится до стандарта методом компаундирования различными присадками. Второй цикл – пиролиз: Мазуты, нефтяные эмульсии перерабатываются в пиролизных установках при температурах до 500гр. При больших температурах нефть перерабатывается 100% с получением тяжелых (темных дистиллятов) парафинового ГАЧ-а и нефтяного полукокса. В качестве топлива используется печное топливо которое выпускается на этом же оборудовании. Для доведения температурного режима на БДУМ до 360гр. и на пиролизной установке до 420гр с низшей теплотой сгорания 42.5 МДж/кг, зольностью 0.002% и содержанием серы 0.014 – 0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет –62,5 т/год, 28,539 кг/час, 7,927 г/с . Режим работы разогрева одной пиролизной установки составляет – 365 дн/год, 6 час/дн, 2190 час/год. Емкость для хранения печного топлива На территории предприятия установлены емкости для хранения получаемого после пиролиза печного топлива с общим объемом 300 м3. Количество хранимого печного топлива в год составляет – 59524 м3/год. Резервуар для хранения сырья На территории имеются резервуары для хранения сырья объемом 600 м3. Количество хранимого нефтепродукта в год составляет – 119048 м3/год . БДУМ 100 (дистилляционные установки) В качестве топлива используют печное топливо (для доведения температурного режима 300 0С оборудования) с низшей теплотой сгорания 42,5 МДж/кг, зольностью 0,002 %, содержанием серы 0.014 – 0.09%. Максимальный расчетный расход печного топлива согласно данным заказчика составляет –262,8 т/год, 30 кг /час. На территории имеются емкости для хранения нефтепродуктов: Емкости наземные с общим объемом 300 м3. Количество хранимого в год составляет – 59089,29 м3/год. При образовании и утилизации сопутствующего газа Технологический процесс термического разложения - пиролиз, протекает при температуре до 450 °С. В результате пиролиза образуются сопутствующий газ,

который используется для работы печи, т.к. печное топливо используется для разогрева печи, то для дальнейшей работы пиролизной установки используется получаемый сопутствующий газ. После завершения процесса пиролиза, по данным заказчика в установке остается 1 куб.м. газа, который сжигается в утилизационной печи. В результате сжигания сопутствующего газа в утилизационной печи образуется выделение тепла необходимого для использования в бытовых условиях (нагрев воды, разогрев пищи, сушка спец. одежды и т.д.). Парковочный карман На территории производственной базы имеется парковочный карман для приезжающих автомашин на объекты ТОО «VOID» на 10 автоединиц. На территории предприятия имеется столовая.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2023-2032 гг.

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 Производственная база площадка ТОО «VOID» согласно договора аренды №140 от 29.04.2022г., расположена на территории площадью 0,9170 га, из них: площадь грунтовых покрытий – 917 м² (0,917 га); площадь застройки – 254,8 м² (0,02548 га). Целевое назначение: переработка: смеси нефтяных отходов, эмульсий и сырой нефти. Предполагаемые сроки использования: 2023-2032 гг;

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 источник водоснабжения: привозная вода согласно договору, объект не входит в водоохранную полосу ввиду значительной отдаленности;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) вид водопользования: общее, качество воды: питьевая.;

объемов потребления воды Водопотребление: 0,7958 м³/сут, 232,635 м³/год, водоотведение: 0,4561 м³/сут, 166,406 м³/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственно-бытовые нужды, мытье полов, полив территории, производственные нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) недропользование не планируется;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации пользование растительным миром не прогнозируется;

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

объемов пользования животным миром пользование животным миром не прогнозируется;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования -;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира -;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования электроэнергии согласно договору;

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

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) Натрий гидроксид (ОБУВ: 0.01 мг/м³) выброс: 0.0066 г/с, 0.00865 т/год; азота диоксид (2 класс опасности) выброс: 0.940075 г/с, 14.861353 т/год; азот оксид (3 класс опасности) выброс: 0,152757 г/с, 2,415023 т/год; углерод (3 класс опасности) выброс: 0,00003255 г/с, 0,0006506 т/год; сера диоксид (3 класс опасности) выброс: 2,77836 г/с, 30,295308 т/год; сероводород (2 класс опасности) выброс: 0,0000578 г/с, 0,0182851 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) выброс: 4,4531036 г/с, 47,642832 т/год; углеводороды предельные C1- C5 (ОБУВ: 50 мг/м³) выброс: 0,0137 г/с, 0,000018 т/год; бензапирен (1 класс опасности) выброс: 0,000009031 г/с, 0,000002601 т/год; этанол (4 класс опасности) выброс: 0,000506 г/с, 0,00798 т/год; метилдиоксолан (ОБУВ: 0,2 мг/м³) выброс: 0,0000107 г/с, 0,000168 т/год; пропеналь (2 класс опасности) выброс: 0,0000133 г/с, 0,0000524 т/год; уксусная кислота (3 класс опасности) выброс: 0,000053 г/с, 0,00084 т/год; Алканы C12-19 (4 класс опасности) выброс: 0,020562 г/с, 6,5121869 т/год; Взвешенные частицы (3 класс опасности) выброс: 0,882735 г/с, 9,279307 т/год; Пыль мучная (4 класс опасности) выброс: 0,00230137 г/с, 0,00076 т/год. ИТОГО выбросов: 9,250876351 г/с, 111,043416601 т/год.

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 сбросы отсутствуют.

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 ТБО образуется в результате жизнедеятельности персонала на предприятии, объем образования - 4,505 т/год. Смет с территории, образуется в результате того, что ежедневно производится уборка на территории предприятия, подметают в складах, асфальтированную территорию, в производственных и складских помещениях, и свободные от застройки площади, объем образования - 4,585 т/год. промасленная ветошь - отработанный текстиль, который загрязнен маслами во время его эксплуатации, образуется в результате деятельности персонала, объем образования - 0,2 т/год. Спецдежда, образуется при работе на предприятии, где всему персоналу выдаётся спецдежда, количество которой зависит от назначения, за весь период работ текстильная спецдежда приходит в негодность, объем образования - 0,085 т/год. Общий объем образования отходов производства и потребления- 9,375 т/год. Отходы передаются сторонним организациям для дальнейшей переработки..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений -.

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) В связи с отсутствием наблюдательных постов за состоянием атмосферного воздуха РГП "Казгидромет" в районе проведения работ сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

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 Возможные формы воздействий на окружающую среду в результате осуществления деятельности имеют незначительное воздействие. Воздействие на атмосферный воздух - среднее, воздействие на водные ресурсы - незначительное, воздействие на существующее состояние почв - незначительное.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости -.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С учетом специфики деятельности объекта принимается, что технологическая схема производства работ соответствует современному опыту в данной сфере хозяйства.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Печенюк И.А.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

