

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Самрук XXI»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ14RYS00976521 29.01.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается переработка нефтешламов методом пиролиза и переработки отработанного масла путем вакуумной дистилляции.

Начало намечаемой деятельности и ее завершение будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно эксплуатация планируется начать с марта 2025 г. Пост утилизация объекта не предусматривается.

Установки по переработке нефтешлама и отработанного масла размещаются на арендованной территории производственной базы по адресу г. Актобе, квартал Промзона, участок 730. Участок располагается в промышленной зоне, целевое назначение земельного участка – размещение и обслуживание производственной базы. На территории участка отсутствуют водоохранные зоны и полосы, также территория не входит в земли государственного лесного фонда и особ охраняемых природных территорий.

Площадь земельного участка 1 га.

Координаты угловых точек 1. СШ 50°20'26'' ВД 57°08'32''; 2. СШ 50°20'27'' ВД 57°08'32''; 3. СШ 50°20'27'' ВД 57°08'33''; 4. СШ 50°20'25'' ВД 57°08'33''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Установка предназначена для пиролизной обработки нефтешлама, в частности, анаэробного пиролизного испарения и карбонизации нефтешлама для восстановления крекинг-минерального масла; А зола шлака дифференцирована, так что при обработке нефтешламов можно достичь «безвредности, переработки, сокращения и эффективности» при условии защиты окружающей среды. Производительность установки – 30 тонн в сутки. Годовая производительность составляет 10000 тонн, из них судовое топливо – 6000 тонн, нафто топливо – 4000 тонн. Сырьем для оборудования для обработки пиролиза нефтешламов является нефтешлам, под которым понимается осадок, смешанный с сырой нефтью, различными рафинированными маслами, остаточным маслом и тяжелой нефтью. Нефтеносные гудроны присущи не природе, а эксплуатации нефтяных месторождений, процессу нефтепереработки, транспортировке и использованию, хранению и другим отраслям промышленности и гражданским отраслям, связанным с сырой нефтью и нефтепродуктами, из-за различных аварий, неправильной эксплуатации, устаревшего оборудования, повреждений, коррозии и других причин вызывают сырую нефть, очищенное масло «течет, течет, капает, протекает», вытекает на поверхность, оседает в океане, озерах, реках и грязи,



воде смешивается вместе с образованием нефти, почвы, воды и т.д., и даже смешивается с другими загрязняющими веществами смесью. А также резервуарный донный осадок, образующийся различными нефтехранилищами в естественных отстойниках и жиролоуловителе донного шлама, образующиеся на различных типах заводских очистных сооружений, растворенный воздухом флотационный напор и остаточный активный ил и т.д. Оборудование для вакуумной дистилляции непрерывного действия предназначена для переработки отработанных масел. Оборудование для вакуумной дистилляции использует процесс высокого вакуума и низкой температуры, что является идеальным небольшим оборудованием для переработки и производства отработанного моторного масла. Производственный процесс отличается высоким вакуумом и низкой температурой, поэтому молекулярная структура сырого масла не будет растрескиваться для получения качественного рафинированного масла. Производительность установки – 30 тонн в сутки. Годовая производительность составляет 10000 тонн, из них судовое топливо – 6000 тонн, нафто топливо – 4000 тонн.

Описание основных этапов обработки пиролизом нефтешламов: 1. Нефтешлам сначала предварительно отбирается, а крупные твердые частицы (кирпичная кладка, металлы) удаляются, а диаметр загрузочного отверстия пиролизного конвертера составляет 1400 мм, а подача занимает около 1-2 часов; 1. При постепенном нагревании примерно до 350°C, после более чем 100°C происходит постепенное перегонка воды, а при нагревании до более чем 180°C происходит постепенное перегонка масла, весь процесс занимает около 15 часов; 1. После охлаждения и сбора компонентов дистиллята они конденсируются в смесь жидкого минерального масла и сточных вод, а после последующей очистки и сепарации сточные воды направляются на очистные сооружения станции очистки сточных вод завода; Минеральное масло направляется на хранение в резервуар для хранения масла. 1. В процессе нагрева, помимо нефти и газа, также будут присутствовать некоторые горючие, но не конденсирующиеся газы, которые мы называем «хвостовыми газами», которые могут быть непосредственно рекуперированы для отопления и вторичного использования для экономии топлива; 2. Когда процесс пиролиза завершен и добыча нефти и газа закончена, направление вращения конвертера преобразуется в направление против часовой стрелки, и ретортный шлак выгружается через экстрактор ретортного шлака под действием обратного вращения конвертера, и содержание масла в этих остаточных веществах снижается до менее чем 2%, а затем проводится процесс последующей обработки Оборудование для вакуумной дистилляции непрерывного действия В соответствии с технологическим проектом этой установки, основным сырьем для установки дистилляции отрицательного давления является сырая нефть, в соответствии с отрицательной нефтью Технологические требования к установке дистилляции под давлением и сырьевым компонентам установки перегонки под отрицательным давлением для сырой нефти являются следующими: Масличность – 90%, Содержание влаги – 3%, Примеси – 3%, удельный вес – 0,86-0,9 т/м³. В производственном процессе установки вакуумной перегонки сырой нефти, которая может соответствовать национальным нормам выбросов, отсутствует сброс отработанных газов, сточных вод и остатков отходов. Предварительная обработка в основном состоит из трех частей: нагревательной печи, режущего котла и конденсатора. Сырое масло нагревается в нагревательной печи, и рот нагревается. Градус регулируется при температуре 250°C, так что бензиновые и дизельные компоненты, содержащиеся в отработанном моторном масле, газифицируются и проходят через режущ.

Территория не входит в водоохранную зону. Ближайшим водным объектом является река Жинишке расположенной на расстоянии более 2 км с юго-западной стороны. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,75 м³/сутки или 112,5 м³/год. Общее количество воды, используемой для технических нужд максимальное количество составляет 100 м³ в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается. Вода предназначена для хозяйственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период



эксплуатации осуществляется в существующую канализационную сеть, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Согласно информации РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», участок представленных географических координат расположен в Актюбинской области, и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных зон.

Согласно прилагаемой картограмме, местоположение участка необходимо согласовать с КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» с позиции изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

Поскольку проектируемая территория расположена в городе Актобе Актюбинской области, на стройплощадке нет животных и птиц.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу **на период эксплуатации составит 0,35644 г/с или 6,129355 т/год.** Наименования ЗВ, их классы опасности: (0301) Азота диоксид - 0.037621816 т/год, Кл.опас 2; (0304) Азот оксид - 0.03802759 т/год, Кл. опас 3; (0328) Углерод - 0.00016035 т/год, Кл.опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.00053449 т/год, Кл.опас 4; (0333) - Сероводород - 0.00000873 т/год, Кл.опас 2; (0337) Углерод оксид - 1.1123449 т/год. Кл. опас 4; (0410) Метан - 0.0534492 т/год. Кл. опас 3; (1325) Формальдегид - 0.000053449 т/год. Кл. опас 2; (2754) Углеводороды предельные C12-C19 - 0.00106898 т/год. Кл. опас 4; (2908) Пыль неор: 70-20% - 3.53 т/год, Кл.опас 3.

Предварительное общее накопление отходов составит – 3,241 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 3,2 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Промасленная ветошь - 0,041 т/год. Так же основным видом деятельности предприятия является переработка нефтешлама методом пиролизной обработки. Годовой объем, принимаемый сторонней организации нефтешлама составит – 10 тыс.т. Нефтешлам (050105* опасный), состав отхода: нефти (10–56 %), вода (30–85 %) и твердые примеси (1,3–46%). Классификация: относится к опасным отходам. Временно накапливается в резервуарах и перерабатывается на установке, где на выходе получается сырье судовое топливо – 6000 тонн и нафто топливо – 4000 тонн.

Намечаемая деятельность - «Переработка нефтешламов методом пиролиза и переработки отработанного масла путем вакуумной дистилляции» (*удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя одну или несколько из следующих операций: физико-химическую обработку отходов*) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 6.1.2 пункта 6.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния объекта оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. Согласно п. 24 Инструкции выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей



среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: 1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий: не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы; - не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности; не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду; - не приведет к последствиям, предусмотренным п. 3 статьи 241. Намечаемая деятельность не входит в особо охраняемые природные территории, и находится вне охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта; осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; на площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта; запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: не допускается сжигание на площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек нефтеотходов. Передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при эксплуатации; эксплуатация не коснется водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных



ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей; заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны. (п.п.8, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280). (г. Актобе, квартал Промзона, участок 730).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

8. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению,



обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

9. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса. Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

10. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

