

**ӨНДІРІСТІК ЭКОЛОГИЯЛЫҚ БАҚЫЛАУ
БАҒДАРЛАМАСЫ**

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

НЫСАН ОПЕРАТОРЫ: «АСФЕКС» ЖШС

ОПЕРАТОР ОБЪЕКТА: ТОО «АСФЕКС»

**НЫСАН: «ШҚО, ЗАЙСАН АУДАНЫ (ЗАЙСАН
ҚАЛАСЫНАН СОЛТҮСТІК-БАТЫСҚА ҚАРАЙ 27 КМ)
МЕКЕНЖАЙЫ БОЙЫНША МҰНАЙ ЖӘНЕ МҰНАЙ
ӨНІМДЕРІН ӨҢДЕУГЕ АРНАЛҒАН ЖАБДЫҚТАР МЕН
АТК ҒИМАРАТЫН ОРНАТА ОТЫРЫП, ӨНДІРІСТІК БАЗА
САЛУ»**

**ОБЪЕКТ: «СТРОИТЕЛЬСТВО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
БАЗЫ С УСТАНОВКОЙ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ
ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ И ЗДАНИЯ
АБК ПО АДРЕСУ ВКО, ЗАЙСАНСКИЙ РАЙОН (В 27 КМ
СЕВЕРО-ЗАПАДНЕЕ Г.ЗАЙСАН)»**

Бекітемін:

«Асфекс» ЖШС директоры

Утверждаю:

Директор ТОО «Асфекс»



Е. Ибраимов

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. Основные положения	6
1.1. Порядок проведения производственного экологического контроля	6
1.2 Права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля	6
1.3 Виды и организация проведения производственного мониторинга	7
2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	9
2.1. Сведения о расположении объекта	9
2.2 Краткое описание технологии производства	9
2.2.1 Краткая характеристика объекта с точки зрения выбросов в атмосферу	13
3 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА	16
3.1 Операционный мониторинг	16
3.2 Мониторинг эмиссий	16
3.2.1 Атмосферный воздух	17
3.2.2 Водные ресурсы	19
3.3 Мониторинг воздействия	19
3.3.1 Атмосферный воздух	19
3.3.2 Водные ресурсы	19
3.3.3 Почвенный и снежный покров	20
3.3.4 Мониторинг уровня загрязнения земель	21
3.3.5 Радиационный мониторинг	21
3.4 Мониторинг образования отходов	21
4 ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТЕ	26
4.1 Перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	26
4.2 Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	27
4.3 Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга	27
4.4 Точки отбора проб и места проведения измерений	27
4.5 Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	27
4.6 План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	28
4.7 Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений	29
4.8 Протокол действий в нештатных ситуациях	29
4.9 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведением ПЭК	30

ВЫВОДЫ	32
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	33

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля разрабатывается операторами объектов I и II категории, утверждается руководителем объекта.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности объекта;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Настоящая программа по проведению производственного экологического контроля разработана для объекта ТОО «Sigmastroy» «Строительство теплоисточника в п.Глубокое Глубоковского района ВКО» с целью установления воздействия деятельности объекта на окружающую среду, предупреждения, а также для принятия мер по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства.

Программа разработана в соответствии с нормативно-правовыми и инструктивно-методическими документами, регламентирующими выполнение работ по организации производственного контроля. Базовыми из них являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
- Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250;
- Должностные инструкции объекта.

1 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Порядок проведения производственного экологического контроля

Производственный экологический контроль проводится оператором объекта на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

1.2 Права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 3) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 Экологического Кодекса;
- 4) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 5) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 6) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению

выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;

7) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

8) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

9) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

10) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

1.3 Виды и организация проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

2.1. Сведения о расположении объекта

Наименование юридического лица (ЮЛ) оператора объекта: ТОО «Асфекс».

Директор – Ибраимов Серик Есенович.

БИН – 250840026439.

Юридический адрес – 070010, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-каменогорск г.а., г.Усть-каменогорск, Бульвар Гагарина, дом № 21/1, квартира 33.

Проектом предусматривается строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК.

В административном отношении участок намечаемой деятельности расположен по адресу: Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан, на земельном участке с кадастровым номером: 05-069-013-424.

Угловые координаты (система координат WGS 84, северная широта/восточная долгота) участка намечаемой деятельности приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Угловые координаты участка намечаемой деятельности

№ угл. точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	47	36	27.76	84	32	22.95
2	47	36	29.53	84	32	25.58
3	47	36	25.88	84	32	30.14
4	47	36	24.06	84	32	27.28

Ближайшая жилая зона (с. Сатбай) находится на расстоянии 4,5 км в восточном направлении от участка осуществления намечаемой деятельности.

Согласно п. 6.1.2 раздела 1 приложения 2 к ЭК РК /1/, удаление и (или) восстановление опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в сутки, включающие в себя физико-химическую обработку отходов. относится к объектам I категории, что подтверждается заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ08VWF00460182 от 13.11.2025 года.

2.2 Краткое описание технологии производства.

Намечаемая деятельность предусматривает переработку нефти и нефтесодержащих отходов (нефтешламов) с применением технологии термического разложения углеводородного сырья в бескислородной среде (пиролиз) с получением готового продукта, предназначенного для использования в строительной и топливной промышленности. Сырьевая база для производственной деятельности формируется за счет отходов,

образующихся в ходе производственной деятельности ТОО «Тарбағатай Мұнай» на структурах Зайсанской впадины Восточно-Казахстанской области, а также за счет нефтесодержащих продуктов в жидком состоянии.

Основным технологическим оборудованием является мобильная установка переработки нефтешлама и нефти ZMLJ-I-2800×8000×18, размещаемая на открытой технологической площадке и смонтированная на единой железобетонной фундаментной плите.

Максимальная проектная производительность установки по исходному сырью составляет 4500 т/год, при этом объем получаемого на выходе готового товарного материала составляет 3024 т/год. Фактическая производительность будет зависеть от объемов отработки ТОО «Тарбағатай Мұнай», но не превысит проектную.

На участке намечаемой деятельности предусматривается строительство административных, технологических, инженерных и вспомогательных сооружений, в том числе:

- административно-бытовой корпус (АБК);
- контрольно-пропускной пункт (КПП);
- мобильная установка переработки нефтешлама и нефти (модель ZMLJ-1-2800x8000).
- временная стоянка для грузового автотранспорта;
- временная стоянка для легковых автомобилей;
- насосная станция пожаротушения;
- пожарные резервуары (2 единицы емкостью по 300 м³ каждый).
- очистные сооружения дождевой канализации;
- резервуар-аккумулятор для сбора дождевых стоков;
- приемный лоток с решеткой и пескоулавливателем;
- дождеприемный колодец, оборудованный фильтр-патронами для очистки;
- биотуалеты.

Основой технологического комплекса является установка предварительного нагрева нефтешлама модели ZMLJ-I-2800x8000x18. Данное оборудование предназначено для обеспечения стабильного температурного режима переработки, что позволяет оптимизировать вязкость сырья и увеличить выход товарных нефтепродуктов. Основной агрегат представляет собой цилиндрическую емкость диаметром 2800 мм и длиной 8000 мм с полезным внутренним объемом 45,5 м³. Конструкция предусматривает эффективную систему теплообмена площадью 65 м², что обеспечивает равномерный прогрев поступающих отходов без прямого огневого контакта.

Производственный цикл установки рассчитан на переработку 18 тонн сырья за один цикл. Механическая часть приводится в движение регулируемым электродвигателем мощностью 7,5 кВт через редуктор с передаточным числом 48,57, что позволяет гибко настраивать частоту вращения в диапазоне 125–1250 об/мин в зависимости от плотности среды (расчетная плотность — 0,745 кг/м³).

Система перемещения жидких фаз включает в себя комплекс насосного оборудования: погружной насос производительностью 25 м³/ч для подачи сырья, специализированный насос из усиленного полипропилена для работы с агрессивными средами и шестеренчатый маслосос для системы смазки. Газовоздушная среда контролируется тягодутьевым вентилятором (мощностью 7,5 кВт) и воздухоудвкой, обеспечивающими циркуляцию до 8000 м³ воздуха в час. Безопасность процесса гарантируется пружинным предохранительным клапаном, работающим в диапазоне давлений 0,05–0,5 Мпа.

Для исключения фильтрации технологических жидкостей в почву, площадка размещения установки предусматривает устройство противотрационного экрана. В качестве гидроизоляционного материала используется геомембрана (HDPE) толщиной 1,5 мм, обладающая высокой химической стойкостью. Система сбора возможных проливов и очистки стоков включает бетонный приямок-накопитель (размерами 3 x 4 x 2 метра), откуда жидкость направляется на повторную сепарацию.

Образующийся в процессе нагрева твердый осадок (шлам) накапливается в нижней части установки и выгружается механизированным способом. Учитывая встроенную систему подогрева, дополнительного внешнего нагрева поступающих отходов не требуется, так как установка самостоятельно поддерживает необходимый тепловой баланс для глубокой деструкции шлама. Для обеспечения экологической безопасности процесса разгрузка готовой жидкой фракции предусматривается исключительно в специализированные герметичные емкости. Данное техническое решение полностью исключает риск неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, предотвращает испарение легких углеводородов, а также исключает вероятность проливов на почвенный покров в ходе технологических операций.

В процессе термической деструкции (пиролиза) сырье разделяется на три фракции: газообразную, жидкую, твердую.

Образующаяся газообразная фракция (пиролизный газ) полностью направляется в горелочные устройства самой установки. Это обеспечивает замкнутый энергетический цикл: за счет сжигания газа поддерживается необходимая температура, что позволяет отказаться от использования внешних источников топлива и минимизировать выбросы в атмосферный воздух.

Твердая фракция, представляющая собой минеральный остаток, после выхода из установки передается по договору в специализированную организацию для окончательного обезвреживания. На объекте ТОО «BG Engineering», использующем методы биоремедиации (микробиологической очистки), твердый остаток может проходить финальную стадию деструкции микропримесей углеводородов. После завершения биологического этапа очистки твердый компонент переходит в категорию безопасного грунта, который пригоден для использования в качестве инертного материала в дорожном строительстве.

Жидкая фракция, представляющая собой смесь углеводородов,

является товарным продуктом предприятия и в последующем может быть использована в строительной отрасли и энергетике.

Благодаря своим физико-химическим свойствам, она может применяться в качестве модификатора вязкости дорожных и строительных битумов, применение которого значительно повышает их адгезию (сцепление материалов) и устойчивость покрытия к трещинообразованию при промерзании.

Также, жидкая фракция может быть реализована как высококалорийное жидкое топливо для промышленных котельных и асфальтобетонных заводов, являясь альтернативой традиционному мазуту.

Технологический процесс переработки нефтешлама включает стадии приема и временного хранения сырья, его загрузки в установку, предварительного нагрева, термической переработки (пиролиза), охлаждения оборудования, а также накопления и временного хранения готового продукта.

Нефтешлам, предназначенный для переработки, представляет собой нефтяную смесь, сочетающую свойства эмульсии и суспензии, в составе которой присутствуют вода, углеводороды и механические примеси. Поставка нефтешлама на участок переработки осуществляется с использованием автотранспорта. Сырье выгружается в специальные расходные емкости, размещенные на площадке установки переработки нефтешлама и нефти, где также осуществляется хранение готового продукта до момента транспортировки.

После накопления в расходных емкостях исходное сырье подается на переработку и загружается в реактор (реторту) мобильной установки. Загрузка сырья выполняется в соответствии с инструкцией по эксплуатации технологического оборудования. После загрузки закрываются дверцы топki и выгрузки шлака, что обеспечивает герметичность рабочей зоны установки и соблюдение требований технологического процесса.

Процесс переработки осуществляется путем предварительного нагрева сырья для поддержания стабильного температурного режима. Предварительный нагрев способствует повышению эффективности переработки и увеличению выхода ценных нефтепродуктов. Поддержание стабильных температурных параметров позволяет снизить затраты энергии и повысить экономическую целесообразность переработки нефтешлама.

Дальнейшая переработка сырья осуществляется по технологической схеме пиролиза. В процессе пиролиза происходит термическое разложение нефтешлама с получением готового продукта и остаточных компонентов. Управление технологическим процессом, а также контроль параметров работы установки предусмотрен с пульта управления, поставляемого в комплекте с оборудованием. Пульт управления размещается в помещении операторной, расположение которого предусмотрено генеральным планом.

В ходе работы установки используется техническая вода, которая применяется для охлаждения установки, герметизации технологических узлов и предотвращения выхода пиролизных газов. Для обеспечения устойчивой работы оборудования предусмотрено использование

вентиляторов, насосов и вспомогательных узлов в соответствии с техническими характеристиками установки, указанными в паспорте оборудования.

По завершении технологического цикла готовый продукт отводится через закрытую систему конденсации в герметичные емкости, которые конструктивно исключают возможность прямого контакта нефтепродуктов с атмосферой на стадиях сбора и временного хранения до момента их последующей транспортировки. Полученные жидкие фракции характеризуются улучшенными качественными показателями и находят применение в различных отраслях промышленности, включая производство топлива. За счет использования полностью герметичного оборудования и специализированной запорной арматуры выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при хранении полученного продукта не предусматриваются, так как технологическая схема исключает процессы испарения или утечки углеводородов во внешнюю среду.

Режим работы производственной базы – 7 месяцев (теплый период) по графику 6/1. Работы предусматривается проводить в одну смену. Продолжительность смены составляет 12 часов. Численность персонала на период эксплуатации объекта – 4 человека.

Согласно разделу «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)», в **период эксплуатации** на рассматриваемом объекте предусматривается пять источников загрязнения, из них один организованных и четыре неорганизованных источников выбросов в атмосферу, выбрасывающих в общей сложности 11 наименований загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации ожидаются: 6.511239428 т/год, в том числе твердые – 0.006415108 т/год, жидкие и газообразные – 6.50482432 т/год.

Нормируемые выбросы составят: 6.320641428 т/год, в том числе твердые – 0.002726108 т/год, жидкие и газообразные – 6.31791532 т/год.

Ненормируемые выбросы составят: 0.190598 т/год, в том числе твердые – 0.003689 т/год, жидкие и газообразные – 0.186909 т/год. Согласно п.6 Методики определения нормативов /7/, выбросы от передвижных источников не подлежат нормированию.

2.2.1 Краткая характеристика объекта с точки зрения выбросов в атмосферу

Участок пиролиза

Технологический процесс термической переработки нефтешлама осуществляется в реакторе при температуре 250-550°C. Производительность мобильной установки по готовому материалу составляет 3024 тонны в год.

На этапе запуска и разогрева пиролизной установки нагрев реактора и обеспечение электроснабжения площадки осуществляется с использованием

дизельной электростанции (ДЭС) мощностью 72 кВт. Разогрев установки дизельным топливом осуществляется один раз в сутки, после выхода на рабочий режим установка переходит на потребление собственного пиролизного газа.

Расход дизельного топлива на этапе разогрева составляет 5,2 кг/час, 874 кг/год. Расход собственного пиролизного газа составляет 0,4 т/час, 500 тонн в год.

Установка работает по замкнутому циклу: образующийся в процессе термического разложения сырья пиролизный газ используется в качестве топлива для горелочных устройств печи.

При сжигании дизельного топлива и пиролизного газа в атмосферу выделяются продукты горения: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, формальдегид, бенз(а)пирен. Одновременно за счёт десорбции углеводородов из сырья при его нагреве происходит выделение углеводородов предельных C12-C19.

Выброс всех указанных загрязняющих веществ осуществляется через общую дымовую трубу диаметром 0,1 м на высоте 6 м. Источник выброса организованный (ист. 0001).

Насос перекачки сырья

Загрузка нефтешлама в реактор установки осуществляется при помощи насосного оборудования. Объем сырья, загружаемого на переработку в одном технологическом цикле, составляет 4500 кг. При работе насоса происходит выделение паров масла минерального. Источник выброса неорганизованный (ист. 6001).

Автотранспортная техника

В период эксплуатации установки на площадке задействован грузовой автотранспорт для подвоза сырья. При маневрировании техники и работе двигателей внутреннего сгорания на холостом ходу выделяются: оксид углерода, сажа, диоксид серы, окислы азота и углеводороды (керосин). Источник выбросов неорганизованный (ист. 6002).

Открытая парковка

Проектом предусмотрена открытая парковка для легкового автотранспорта общей вместимостью 8 машино-мест. Выброс загрязняющих веществ (таких как оксид углерода, диоксид серы, окислы азота, бензин) будет производиться в процессе въезда, выезда, маневрирования и кратковременной стоянки автотранспортных средств на территории парковки. Источник выброса неорганизованный (ист. 6003).

Открытая парковка

Проектом предусмотрена открытая парковка для грузового автотранспорта на 5 машино-мест. При маневрировании техники и работе двигателей внутреннего сгорания на холостом ходу выделяются: оксид

углерода, сажа, диоксид серы, окислы азота и углеводороды (керосин).
Источник выброса неорганизованный (ист. 6004).

Работа остального оборудования, задействованного в период эксплуатации, не связана с выделением загрязняющих веществ в атмосферу.

3 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

3.1 Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

Операционный мониторинг ведется учетом материально-сырьевых потоков.

3.2 Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Эмиссии – поступление загрязняющих веществ, высвобождаемых от антропогенных объектов, в атмосферный воздух, воды, на землю или под ее поверхность.

Согласно п.1, ст. 39 Экологического кодекса РК, под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении.

Согласно п.2, ст. 39 Экологического кодекса РК, к нормативам эмиссий относятся:

- нормативы допустимых выбросов;
- нормативы допустимых сбросов.

3.2.1 Атмосферный воздух

На период эксплуатации, контроль эмиссий в атмосферный воздух будет осуществляться расчетным методом, согласно существующим методикам при осуществлении ежеквартальных отчетов по ПЭК.

План проведения мониторинга эмиссий в атмосферный воздух представлен в таблице 1.

Таблица 1

Пункт, точка наблюдения	Контролируемые компоненты	Периодичность контроля	Методы ведения учета	Исполнитель
1	2	3	4	5
Период эксплуатации				
Ист. 0001	Азота диоксид Азота оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Ежеквартально	Расчетный	ТОО «Асфекс»
Ист. 6001	Масло минеральное нефтяное	Ежеквартально	Расчетный	ТОО «Асфекс»

3.2.2 Водные ресурсы

Программа наблюдений за водными ресурсами не предусматривается, в связи с отсутствием на объекте источников воздействия на них.

Сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность объект ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» осуществлять не будет. Установление нормативов допустимого сброса не требуется.

Мониторинг эмиссий на объекте проводиться не будет, в связи с отсутствием каких-либо воздействий на водные ресурсы.

3.3 Мониторинг воздействия

3.3.1 Атмосферный воздух

Исходя из требований п. 6, ст. 186 Экологического кодекса РК, мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

1. когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
2. на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
3. после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Таким образом, для данного объекта применимы только требования п. 3, ст. 186 ЭК РК.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух будет проводиться ежеквартально. Метод проведения – инструментальные замеры на границе с санитарно-защитной зоной в двух точках. Положения точек – на границе санитарно-защитной зоны. Контролируемые компоненты – пыль, азота диоксид, оксид углерода.

3.3.2 Водные ресурсы

Минимальное расстояние от участка работ до р. без названия составляет 800 м.

В районе рассматриваемого участка водоохранные зоны и полосы компетентными органами не установлены. На основании статьи 87 Водного Кодекса Республики Казахстан, минимальные размеры водоохранных зон (ВЗ) и водоохранных полос (ВП) составляют: ВЗ – 500 метров, ВП – 35 метров.

Учитывая вышесказанное, территория реализации намечаемой деятельности находится за пределами минимальных размеров водоохранных зон и полос.

Также, согласно письму РГУ «Ертисская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по

регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №: KZ02VRC00026994 от 16.02.2026 г. (представлено в приложении М), участок расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны и полосы руч. Без названия. В связи с этим, согласование предпроектной и проектной документации с РГУ «Ертысская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов» не требуется.

Воздействие на поверхностные воды, рассматриваемым объектом в периоды эксплуатации и строительства исключено, так как в период эксплуатации водоотведение предусмотрено в проектируемые сети, а в период СМР стоки будут вывозиться по договору со специализированной организацией.

Последствия воздействия отбора воды на водную среду исключены, т.к. отбор воды осуществляться не будет.

Во исполнение условий, при которых намечаемая деятельность допускается к реализации, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду №:KZ39VVX00494493 от 30.03.2026 года, предусмотрен мониторинг состояния водного объекта инструментальными измерениями один раз в год для отслеживания загрязнения поверхностных вод. Метод проведения – инструментальные замеры на ближайшем водном объекте в одной точке. Контролируемый компонент – нефтепродукты.

3.3.3 Почвенный и снежный покров

Во исполнение условий, при которых намечаемая деятельность допускается к реализации, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду №:KZ39VVX00494493 от 30.03.2026 года, предусмотрен мониторинг состояния почв инструментальными измерениями один раз в год для отслеживания загрязнения почвенного покрова. Метод проведения – инструментальные замеры на границе санитарно-защитной зоны в четырех точках. Положения точек – на границе санитарно-защитной зоны (север, юг, запад, восток). Контролируемый компонент – нефтепродукты.

На объекте ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» не предусмотрено захоронение отходов.

На объекте будет осуществляться временное накопление отходов производства и потребления.

Для хранения образуемых смешанных коммунальных отходов предусматриваются металлические контейнеры, установленные на специально отведенной площадке. Срок хранения смешанных коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже допускается не более

трех суток, при плюсовой температуре не более суток (СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утверждены приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020).

Для хранения образуемых в период эксплуатации отходов производства предусматриваются металлические контейнеры, установленные на специально отведенной площадке. Отходы будут временно храниться (сроком не более шести месяцев, согласно ст. 320 Экологического кодекса /1/) в контейнерах, на специально организованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

Следовательно, воздействие на почвенный и снежный покров объектом не осуществляется.

3.3.4 Мониторинг уровня загрязнения земель

Производственная деятельность объекта не приведёт к загрязнению земель. Мониторинг воздействия по данному компоненту не требуется.

3.3.5 Радиационный мониторинг

На объекте ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» источники радиационного загрязнения отсутствуют. Проведение мониторинга воздействия (радиационного мониторинга) не требуется.

3.4 Мониторинг образования отходов

В период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходов:

Смешанные коммунальные отходы (далее - СКО) будут образовываться в результате жизнедеятельности и санитарно-бытового обслуживания рабочего персонала. Согласно Классификатору отходов, утвержденному приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 (далее – Классификатор отходов), отходы имеют следующий код: № 20 03 01 (неопасные).

Срок хранения отходов в контейнерах при температуре 0°C и ниже допускается сроком не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток (СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утверждены приказом

и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020).

Для временного складирования отходов на месте их образования предусмотрены металлические контейнеры. Контейнеры будут установлены на специальной гидроизолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе (в соответствии со статьей 368 ЭК РК).

Отходы уборки улиц будут образовываться при уборке территории, имеющей твердое, бетонированное покрытие. Согласно Классификатору отходов, отходы имеют следующий код: № 20 03 03 (неопасные).

Для временного складирования отходов на месте их образования предусмотрены металлические контейнеры. Контейнеры будут установлены на специальной гидроизолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе (в соответствии со статьей 368 ЭК РК).

Ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами образуется в процессе применения обтирочного материала. Согласно Классификатору отходов, отходы имеют следующий код №: 15 02 02* (опасные). Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории участка работ. Контейнеры будут установлены на специальной гидроизолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе.

Грунт и камни, содержащие опасные вещества образуются после проведения пиролиза отходов (твердый остаток). Согласно Классификатору отходов, отходы имеют следующий код №: 17 05 03* (опасные). Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории участка работ. Контейнеры будут установлены на специальной гидроизолированной площадке, с учетом требований ЭК РК. Вывоз отходов будет осуществляться специализированной организацией на договорной основе.

Отходы очистки сточных вод (Взвешенные вещества) образуются в процессе проведения очистки поверхностных сточных вод. Согласно Классификатору отходов /6/, отходы имеют следующий код: № 19 08 16 (неопасные). Временное хранение отходов будет осуществляться непосредственно в очистных сооружениях (емкость предусмотрена конструкцией) сроком не более шести месяцев (ст. 320 Экологического кодекса /1/). Вывоз отходов из контейнеров осуществляется специализированными организациями на договорной основе (пп. 1 п. 2 ст. 320 ЭК РК /1/).

Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (Нефтепродукты) образуются в процессе проведения очистки поверхностных сточных вод. Согласно Классификатору отходов, утвержденному приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 /6/

отходы имеют следующий код: № 19 08 13* (опасные). Временное хранение отходов будет осуществляться непосредственно в очистных сооружениях (емкость предусмотрена конструкцией) сроком не более шести месяцев (ст. 320 Экологического кодекса /1/). Вывоз отходов из контейнеров осуществляется специализированными организациями на договорной основе (пп. 1 п. 2 ст. 320 ЭК РК /1/).

Сырьевая база формируется за счет отходов, образующихся в ходе производственной деятельности ТОО «Тарбағатай Мұнай» на структурах Зайсанской впадины Восточно-Казахстанской области, а также за счет нефтесодержащих продуктов в жидком состоянии.

На договорной основе на установку пиролиза будут поступать нефтесодержащие отходы - *буровой шлам* (код отхода, согласно Классификатору отходов №314 от 06.08.2021 г. - 01 05 06*). Транспортировка предусмотрена специализированным автотранспортом в герметичных расходных емкостях непосредственно с мест временного складирования предприятия ТОО «Тарбағатай Мұнай» до места намечаемой деятельности.

Максимальная проектная производительность установки по исходному сырью (буровой шлам) составляет 4500 т/год.

Согласно ст. 323 Экологического Кодекса /1/, в рамках намечаемой деятельности предусматривается восстановление отходов.

Собственных полигонов захоронения отходов рассматриваемый объект не имеет.

На объекте будет производиться постоянный учет образования отходов с занесением данных в журнал. Также, необходимо своевременно заключать договоры со специализированными организациями, которым будут передаваться отходы. Контроль образования отходов будет осуществляться проведением ежегодной инвентаризации отходов производства и потребления.

В таблице 2 представлен план проведения учета образования отходов на периоды эксплуатации и СМР.

Таблица 2

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Методы ведения учета	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5	6
Период эксплуатации 2026-2033 гг.					
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01 неопасные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.
Отходы уборки улиц	20 03 03 неопасные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами	15 02 02* опасные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03* зеркальные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.
Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (нефтепродукты)	19 08 13* опасные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.

Окончание таблицы 2

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Методы ведения учета	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4	5	6
Период эксплуатации 2026-2033 гг.					
Отходы очистки сточных вод (взвешенные вещества)	19 08 16 неопасные	объем образования	постоянно	расчетный метод	Накопление отходов в контейнерах на месте их образования с последующей передачей специализированным организациям.
Буровой шлам	01 05 06* опасные	объем поступления	постоянно	расчетный метод	Восстановление отходов методом пиролиза

4 ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТЕ

4.1 Перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Таблица 4.1 – Перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Пункт, точка наблюдения	Контролируемые компоненты	Предлагаемый к утверждению норматив	
		г/с	т/г
1	2	3	4
Период эксплуатации			
Ист. 0001	Азота диоксид	0.3696	1.3928
	Азота оксид	0.0601	0.2263
	Углерод	0.014	0.0026
	Сера диоксид	0.022	0.0039
	Углерод оксид	0.7655	4.1607
	Бенз/а/пирен	0.00000025	0.000000048
	Формальдегид	0.003	0.00052
	Алканы C12-19	0.3567	0.3201
Ист. 6001	Масло минеральное нефтяное	0.0222	0.16128

Таблица 4.2 - Перечень и количество образуемых отходов производства и потребления, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Вид отхода производства и потребления	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Объем образования отхода (т/год)
1	2	3
Период эксплуатации (2026-2033 гг.)		
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01 неопасные	0,175
Отходы уборки улиц	20 03 03 неопасные	4,5
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами	15 02 02* опасные	0,6
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03* зеркальные	135
Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (нефтепродукты)	19 08 13* опасные	0,011
Отходы очистки сточных вод (взвешенные вещества)	19 08 16 неопасные	0,177

4.2 Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будет производиться ежеквартально расчетным и инструментальным (на границе СЗЗ в двух точках) методами.

Период наблюдений – в течение года, с продолжительностью – в течение суток. Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений определены на основании имеющихся нормативных природоохранных документов объекта и выводов.

4.3 Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

Производственный экологический контроль на объекте будет осуществляться расчетным методом, согласно существующим методикам.

Мониторинг инструментальными измерениями на объекте ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» будет осуществляться на границе санитарно-защитной зоны 1 раз в год, в теплый период (3 квартал).

4.4 Точки отбора проб и места проведения измерений

Мониторинг инструментальными измерениями на объекте ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» будет осуществляться на границе санитарно-защитной зоны 1 раз в год, в теплый период (3 квартал).

4.5 Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет о выполнении

программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля содержит информацию по проведенным мероприятиям, связанным с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Учет воздействия загрязняющих веществ на окружающую среду будет осуществляться:

Мониторинг эмиссий:

- по атмосферному воздуху:

- Контроль будет осуществляться расчётным методом, согласно существующим методикам при осуществлении ежеквартальных отчетов по ПЭК.

Также на объекте будет производиться постоянный учет образования и передачи отходов путем ведения журналов учета отходов. Контроль образования отходов будет осуществляться проведением ежегодной инвентаризации отходов производства и потребления.

4.6 План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Таблица 5

№ пп	Мероприятие	Периодичность исполнения
1	2	4
1	Соблюдение нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу	постоянно
2	Составление расчета платежей за загрязнение окружающей среды	ежеквартально
3	Оплата платежей в фонд охраны окружающей среды в установленный срок	ежеквартально
4	Осуществление строгого контроля за соблюдением природоохранных мероприятий.	постоянно
5	Отчет по программе ПЭК	ежеквартально
6	Инвентаризация отходов производства и потребления	ежегодно

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

4.7 Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Инструментальные измерения должны проводиться специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию.

Отбор и анализ проб необходимо проводить в соответствии с действующими нормативными документами.

Работы по проведению инструментальных замеров должны производиться поверенными приборами.

Мониторинг инструментальными измерениями на объекте ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» будет осуществляться на границе санитарно-защитной зоны 1 раз в год, в теплый период (3 квартал).

4.8 Протокол действий в нештатных ситуациях

Возникновение нештатных ситуаций возможно при:

- 1) нарушении технологического режима работы оборудования;
- 2) возникновении пожара на промплощадке.

В целях предотвращения аварийных ситуаций и возможного негативного влияния на компоненты окружающей среды необходимо обеспечить:

- 1) допуск к работам лиц, имеющих специальную подготовку и квалификацию, имеющих соответствующее специальное образование,

прошедших обязательную проверку знаний безопасности в установленном порядке;

2) применение машин, оборудования и материалов, соответствующих требованиям безопасности и санитарным нормам;

3) своевременное пополнение технической документацией и планов ликвидации аварий данными, уточняющими границы зон безопасного ведения работ;

4) соблюдение действующего санитарного законодательства, санитарных правил и норм, гигиенических нормативов;

5) организацию лабораторно-инструментального контроля за состоянием производственных факторов на рабочих местах;

6) создание системы управления безопасностью труда посредством проведения систематического производственного контроля за состоянием ТБ на объектах работ руководителями и специалистами объекта;

7) лекции и доклады по охране труда, противопожарной безопасности, промсанитарии.

В случае нештатной ситуации:

1) при нарушении технологического режима - прекращение деятельности до момента устранения неисправности;

2) в случае возникновения пожара до приезда пожарных машин планируется осуществить тушение первичными средствами пожаротушения – пенными и порошковыми огнетушителями ОП-1 и ОП-35, песком, кошмой, лопатами;

3) оперативно сообщить в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды об аварийной ситуации.

4.9 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведением ПЭК

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;

- систематически оценивает результаты ПЭК и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;

- ведет внутренний учет, формирует и представляет отчеты по результатам ПЭК в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

- оперативно сообщает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;

- предоставляет необходимую информацию по ПЭК по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;

- соблюдает технику безопасности;

- обеспечивает доступ государственных инспекторов по охране окружающей среды к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого производственного контроля;
- обеспечивает доступ общественности к программе и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение мониторинга.

Ответственный за технику безопасности и охрану окружающей среды – инженер по ТБ и ООС.

ВЫВОДЫ

Предлагаемая программа производственного контроля состояния компонентов окружающей среды в зоне влияния деятельности объекта ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо-западнее г.Зайсан)» позволит целенаправленно получать, накапливать и анализировать базу достоверных данных о состоянии компонентов природной среды и следить за соблюдением нормативов эмиссий и иных параметров, воздействующих на ОС. Она обеспечит полноту и объективность оценки воздействия объекта на экосферу и как следствие, повысит социальную и экономическую эффективность принятия решений по минимизации отрицательных воздействий для природы и населения.

В нормативно-законодательном плане реализация программы упорядочит отчетность, повысит обоснованность контроля данных нормативов эмиссий и иных параметров, воздействующих на ОС.

Изложенная система производственного экологического контроля сведена в обобщенную краткую **Программу производственного экологического контроля в табличной форме** согласно требованиям Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Приложение 1

Программа производственного экологического контроля объекта «Строительство теплоисточника в п. Глубокое
Глубоковского района ВКО», оператором которого является ТОО
«ЕКМ Company»

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасполож ение по коду КАТО (Классификато р административ но- территориальн ых объектов)	Месторасположение , координаты	Бизнес идентификац ионный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Асфекс» «Строительство производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здания АБК по адресу ВКО, Зайсанский район (в 27 км северо- западнее г.Зайсан)»	634639000	Восточно- Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан 47°36'27.76''СШ 84°32'22.95''ВД	250840026439	20599	Производственной базы с установкой оборудования для переработки нефти и нефтепродуктов и здание АБК	070010, Республика Казахстан, Восточно- Казахстанская область, Усть- каменогорск г.а., г.Усть-каменогорск, Бульвар Гагарина, дом № 21/1, квартира 33	I категория. Проектная производительность установки по исходному сырью составляет 4500 т/год, при этом объём получаемого на выходе готового материала составляет 3024 т/год.

Приложение 1

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Период эксплуатации 2026-2033 гг.		
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01 неопасные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Отходы уборки улиц	20 03 03 неопасные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами	15 02 02* опасные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03* зеркальные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (нефтепродукты)	19 08 13* опасные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Отходы очистки сточных вод (взвешенные вещества)	19 08 16 неопасные	Накопление отходов, согласно п.1 статьи 320 ЭК РК (с последующей передачей специализированным организациям)
Буровой шлам	01 05 06* опасные	Восстановление отходов, согласно п. 1 статьи 323 ЭК РК

Приложение 1

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Период эксплуатации					
Территория объекта	Участок пиролиза	0001	Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан 47°36'27.76''СШ 84°32'22.95''ВД	Азота диоксид Азота оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Производительность мобильной установки по готовому материалу составляет 3024 тонны в год. Расход дизельного топлива на этапе разогрева составляет 5,2 кг/час, 874 кг/год. Расход собственного пиролизного газа составляет 0,4 т/час, 500 тонн в год.
Территория объекта	Насос перекачки сырья	6001	Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, в 27 км северо-западнее г. Зайсан 47°36'27.76''СШ 84°32'22.95''ВД	Масло минеральное нефтяное	Объем сырья, загружаемого на переработку в одном технологическом цикле, составляет 4500 кг.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не предусматривается.					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Сброс сточных вод не осуществляется.				

Приложение 1

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Период эксплуатации (2024-2032 гг)					
Точка 1. На границе СЗЗ	Азота диоксид Азота оксид Углерод оксид	1 раз в год (3 квартал)	Не предусматривается	Аккредитованной лабораторией	<u>Инструментальные замеры</u>
Точка 2. На границе СЗЗ	Азота диоксид Азота оксид Углерод оксид	1 раз в год (3 квартал)	Не предусматривается	Аккредитованной лабораторией	<u>Инструментальные замеры</u>

Приложение 2

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Точка отбора проб №1 (запад)	Нефтепродукты	0,1	1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Точка 1. На границе СЗЗ (север)	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный
Точка 2. На границе СЗЗ (юг)	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный
Точка 3. На границе СЗЗ (восток)	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный
Точка 4. На границе СЗЗ (запад)	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	Служба безопасности и охраны труда	ежеквартально