

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля окружающей среды
для ТОО «Койбагорская нефтебаза»
с. Койбагар, Карасуского района
период с 2026 - 2035 г.г.

Директор
ТОО «Койбагорская нефтебаза»



Өужан Р.С.

Введение.

Выполнение производственного экологического контроля окружающей среды является обязательным для объектов I и II категорий в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан. Природопользователи обеспечивают соблюдение нормативов качества окружающей среды на основе применения технических средств и технологий обезвреживания и безопасного размещения отходов производства и потребления, обезвреживания выбросов и сбросов загрязняющих веществ, а также наилучших существующих технологий.

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 предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

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

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

Заказчик: ТОО «Койбагорская нефтебаза». БИН 011140006422

РК, Костанайская область, Карасуский район, с. Койбагар, ул. Ковыльная, 33

тел/факс: 8(71452) 99337 knbkoibagor@mail.ru

Разработчик программы: ИП «Каз Экология» г. Костанай, 8 мкр 19\1

ИИН 770814400803 сот: 87779741704, snurgul77@mail.ru

Общие сведения об операторе.

Оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператором объекта, рассматриваемого настоящим проектом, является предприятие ТОО «Койбагорская нефтебаза». БИН 011140006422
тел/факс: 8(71452) 99337 knbkoibagor@mail.ru

Основной деятельностью является реализация нефтепродуктов.

Юридический, а также фактический адрес предприятия: Республика Казахстан, Костанайская область, Карасуский район, с. Койбагар, ул. Ковыльная, 33

Производственная площадка располагается по адресу: Карасуский район, с. Койбагар.

На промплощадке имеется три организованных источников загрязнения атмосферы – АПО на дизельном топливе, АПО на сжиженном газе, и четыре неорганизованных – реммастерская, сварочный участок, нефтеловушка, склад ГСМ.

Организация санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для предприятия возможна.

Предприятие водопотребление осуществляет централизованно – из сетей поселкового водопровода.

Хоз. бытовые и производственные сточные воды нефтебазы сбрасываются в собственный накопитель – испаритель. Сброс производится через один береговой поверхностный водовыпуск.

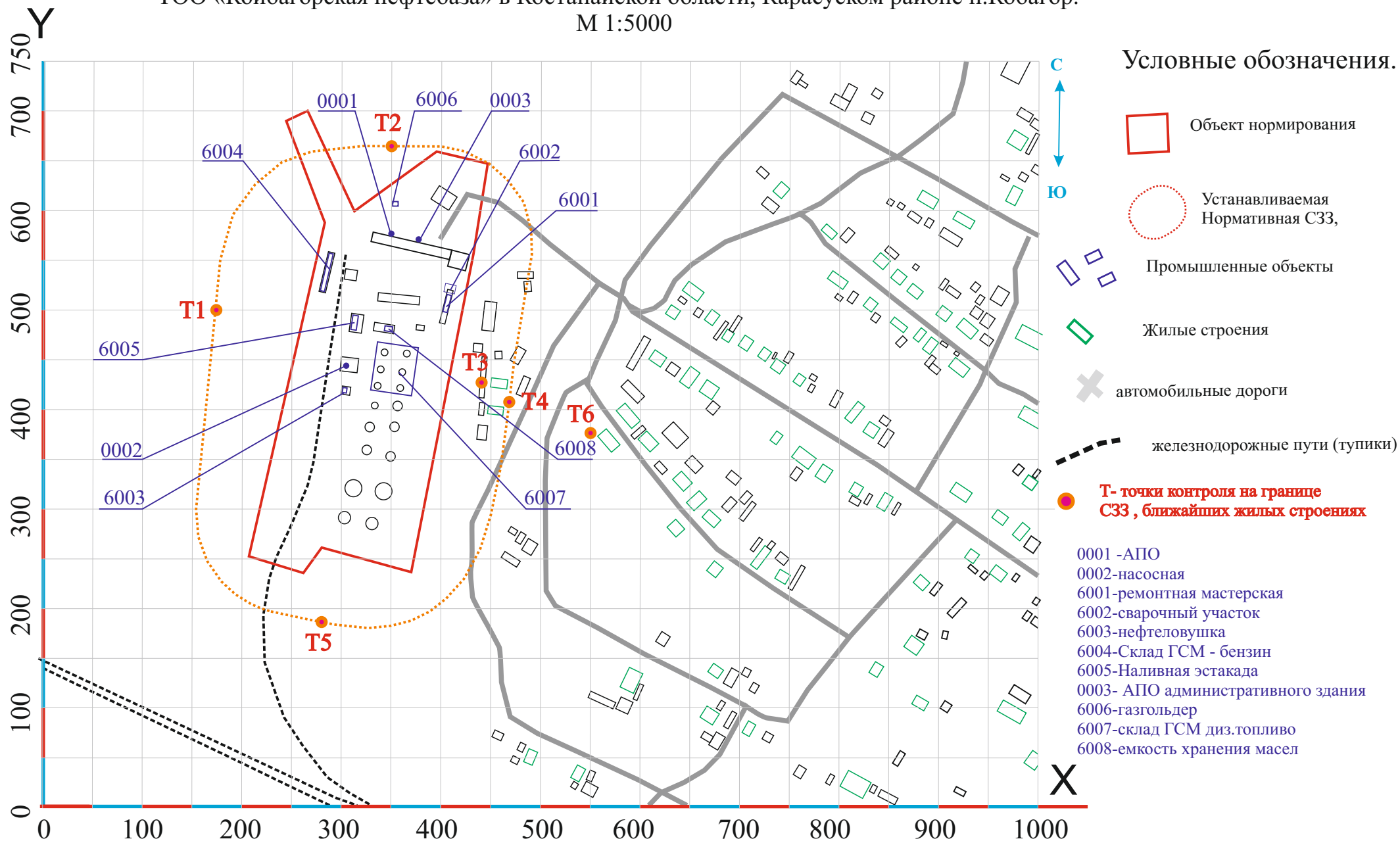
Накопитель – испаритель относится к замкнутому типу. Повторно сточные воды не используются.

Зон санитарной охраны курортов, мест размещения крупных санаториев и домов отдыха, зон отдыха городов, а также других территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха в зоне влияния предприятия нет.

Территория не служит экологической нишей для эндемичных исчезающих и «Краснокнижных» видов растений и животных, не пересекает особо охраняемые территории (заповедники, заказники, памятники природы). Наличие млекопитающих, птиц, насекомых и растений занесенных в Красную Книгу на территории нормируемого объекта не установлено.

Карта схема расположения источников выбросов и загрязнения атмосферного воздуха (химического воздействия)
 ТОО «Койбагурская нефтебаза» в Костанайской области, Карасуском районе п.Кобагор.

М 1:5000



Ситуационная карат схема ТОО «Койбагорская нефтебаза».
М1: 5000



Производственный экологический контроль для ТОО «Койбагорская нефтебаза».

В процессе производственного экологического контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к её ухудшению, изучается устойчивость природной среды к техногенному воздействию.

Производственный экологический контроль в соответствии с главой 13 Экологического кодекса Республики Казахстан включает следующие виды мониторинга:

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

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

Мониторинг воздействия осуществляется в случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства и нормативов качества окружающей среды. Мониторинг воздействия осуществляется путем опробования составляющих окружающей среды (воздух, почва, растительность, подземные и поверхностные воды).

Операционный мониторинг.

Операционный мониторинг или мониторинг соблюдения производственного процесса содержит контроль технологических параметров работы оборудования. Параметры определяются самим природопользователем.

Операционный контроль на предприятии состоит из нескольких этапов:

- визуальный осмотр и определение технического состояния производственных объектов (оборудования, помещений, подразделений);
- определение степени износа оборудования, либо несоответствия условий эксплуатации нормативным или экологическим требованиям;
- разработка плана мероприятий на основе полученных данных и решение вопросов финансирования для осуществления разработанного плана;
- утверждение плана руководством и контроль его осуществления.

При ведении операционного мониторинга предприятия ТОО «Койбагорская нефтебаза» контролируются производственные процессы в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями - техническое состояние оборудования, складов хранения продукции и других участков, контролю подлежат также коммунальные объекты - АПО, участки энерго- и водоснабжения, водоотведения, сортировки и хранения отходов.

Мониторинг эмиссий.

Мониторинг эмиссий - наблюдение за количеством и качеством промышленных эмиссий от источников загрязнения. Мониторинг эмиссий включает в себя определение количественных и качественных показателей выбросов и сбросов.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников организованных выбросов и сбросов загрязняющих веществ. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений эмиссий выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии. В случае нецелесообразности или невозможности определения эмиссий экспериментальными методами приводится обоснование использования расчетных балансовых методов, удельных значений.

Контроль проводится согласно плану-графику, представленному в приложении к настоящей программе.

Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух.

Наблюдение за параметрами технологического процесса осуществляется технологическим персоналом.

В состав предприятия входят подразделения, являющиеся источниками загрязнения атмосферы.

Ближайшие жилые постройки расположены на расстоянии 100 метров в восточном направлениях от источников загрязнения атмосферы.

В состав предприятия входят подразделения, являющиеся источниками загрязнения атмосферы, к ним относятся:

АПО (Административное здание): Источником выделения загрязняющих веществ является котел марки "Navien GST-60KN" работающий на сжиженном газе. Отопительный сезон составляет 210 дней (2520 ч/год). За отопительный период сжигается 19,0 т (газ нефтяной сжиженный). Источником выброса вредных веществ в атмосферу – оксида углерода и диоксида азота – служит труба высотой 4,5 метров и диаметром устья 0,15 м. Под землей установлен газгольдер 5 м³.

АПО: котел «KDB-1000R», расход дизельного топлива – 40 т/год. Высота трубы – 7 м, диаметр устья – 0,15 м.

Ремонтная мастерская. В мастерской установлены: 1 сверлильный и 1 заточной станки. При работе станков выделяется металлическая пыль, которая классифицируется как взвешенные вещества (код 2902). При работе заточного станка, с диаметром абразивного круга 200 мм, происходит выброс пыли абразивной (код 2930). Время работы оборудования 40 часов в год, каждого станка. Источник выброса загрязняющих веществ – неорганизован (6001).

Сварочный участок. На предприятии производятся электросварочные работы ручной дуговой сваркой с применением штучных электродов. При использовании электродов АНО-4 происходит выделение сварочного аэрозоля в том числе: соединений марганца, оксидов железа и пыли неорганической SiO₂ 70-20%. Время проведения работ - 756 часов в год. Годовой расход электродов – 200 кг. Источник выброса – неорганизован (6002).

Нефтебаза. Основными технологическими процессами, осуществляемые на нефтескладе, являются:

- прием нефтепродуктов из железнодорожных цистерн;
- хранение нефтепродуктов в наземных резервуарах;
- отпуск нефтепродуктов через автоналивную эстакаду;

Для выполнения технологических операций нефтебаза располагает следующими сооружениями:

1. Эстакада слива нефтепродуктов, предназначена для присоединения базы железнодорожных цистерн, при сливе нефтепродукта из цистерн в резервуары парка хранения, расположена вдоль железнодорожных путей.

Эстакада оборудована трубопроводами и сливными устройствами, обеспечивающими одновременный слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн. Каждое сливное устройство имеет патрубки с арматурой и резиновыми шлангами, необходимыми для присоединения технологических трубопроводов к сливным вентилям железнодорожной цистерны.

Слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения производят следующим образом: компрессор, установленный в насосно-компрессорном отделении отсасывает нефтепродукты из заполняемого резервуара и нагнетает воздух по трубопроводам в железнодорожные цистерны. Создаваемая компрессором разность давления между давлением в железнодорожной цистерне и заполняемом резервуаре, обеспечивает слив нефтепродуктов.

Следовательно, после слива нефтепродуктов из цистерны в резервуар, производится сброс паров нефтепродуктов в атмосферу из рукавов сливного устройства железнодорожной эстакады.

2. Резервуары парка хранения нефтепродуктов (в количестве 11 единиц) оборудованы пружинными предохранительными клапанами (дыхательными клапанами), предназначенными для сброса нефтепродуктов в атмосферу при повышении давления в резервуаре выше допустимой величины.

3. В насосно-компрессорном отделении установлены два насоса, один для перекачки бензина, другой для перекачки дизтоплива, которые обеспечивают заполнение нефтепродуктами автоцистерн, слив из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения, перемещение нефтепродуктов по трубопроводам из резервуара в резервуар.

Автоналивная эстакада предназначена для заправки автомобильных цистерн. Каждая заправочная колонка имеет патрубок с резиновым рукавом. Наполнение автоцистерн нефтепродуктами производится путём присоединения резиноканевого рукава заправочной колонки к автоцистерне.оборот нефтепродуктов составляет: бензин – 160 т/год, дизтопливо – 8000 т/год, дизмасло – 140 т/год. Одновременный прием и отпуск топлива не производится.

Нефтеловушка. Нефтеловушка входит в состав очистных сооружений, предназначенных для очистки поверхностных стоков (дождевые и талые воды) с площадки нефтебазы от нефтепродуктов. Выделение паров нефтепродуктов происходит с поверхности сточных вод. Площадь нефтеловушки - 200 м². Источник выбросов загрязняющих веществ - неорганизован (Ист. №6003).

На балансе предприятия состоят 3 ед. автотранспорта. - легковые с бензиновым ДВС – 1 ед. - грузовые с бензиновым ДВС – 2 ед.

а так же 1 ед. спецтехники.

Величины фактических показателей для сравнения с проектными предоставляются руководителем. Одновременно предоставляется информация о несоответствии проектным показателям.

Передвижные источники, обслуживающие действующие участки производственных объектов, выбрасывающие в атмосферный воздух загрязняющие вещества нормированию не подлежат, согласно требованиям Экологического Кодекса.

Мониторинг водных ресурсов

Для хоз-бытовых нужд используется вода из поселкового водопровода, вода соответствует СанПиН 2.1.4.559-96 «Вода питьевая».

Сброс производится в собственный накопитель-испаритель. Для данного сброса разработан и утвержден норматив ПДС.

Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды нефтебазы сбрасываются в накопитель-испаритель после соответствующей очистки в объеме 260 м³/год.

Для предприятия необходим контроль соблюдения установленного норматива ПДС.

Необходимо организовать ведомственный контроль за качеством сбрасываемых вод. Он должен проводиться ежегодно непосредственно в месте выпуска в накопитель-испаритель. Гидрохимический анализ воды будет проводиться на следующие компоненты:

Нитраты, БПКполн, ХПК, азот аммонийный, сульфаты, взвешенные вещества, хлориды, фосфаты, нитриты, нефтепродукты.

В процессе отбора проб воды необходимо проводить учет объема сброса дренажных вод.

Контроль должен быть согласован с вышестоящей организацией и с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, и должен производиться 1 раз в год.

Пересмотр проекта нормативов ПДС и при необходимости их пересчет производится не реже одного раза в десять лет.

Система управления отходами.

Контроль за отходами производства и потребления подразумевает рациональное складирование отходов производства, их своевременный вывоз, контроль за санитарным состоянием территории предприятия и прилегающей территории и осуществляется в соответствии с **программой управления отходами**, утвержденной руководителем предприятия и согласованной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Виды отходов приняты с учетом выполняемых производственных операций на ТОО «Койбагорская нефтебаза» - источников их образования.

На балансе предприятия числится автотранспорт и спецтехника. Техника применяется для обслуживания предприятия: для транспортировки готовой продукции, при ввозе кормов, вывозе навоза и др.

В процессе эксплуатации автотранспорта и спецтехники образуются специфические отходы:

Отработанные масла образуются при обслуживании и эксплуатации бензиновых и дизельных двигателей автомашин, спецтехники. Отходами являются: отработанные моторные, трансмиссионные в системе смазки технологического оборудования, машин, станков и др. масла. Отработанные масла накапливаются в промаркированных емкостях и передаются специализированной организации.

Отработанные фильтры образуются в результате проведения технического обслуживания различного вида технологического оборудования, а также при ремонте автотранспорта и спецтехники. Отходами являются: фильтры масляные, воздушные, топливные. Складываются в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах), передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению.

Промасленная ветошь образуется в результате протирки замасленного технологического оборудования объектов переработки мяса и объектов

автотранспортного участка. Складируются в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах), передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению.

Отработанные шины образуются при обслуживании и эксплуатации транспорта и спецтехники. Складируются в специальных установленных местах, передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению.

ТБО, образующиеся в процессе жизнедеятельности работников объекта временно накапливаются в металлический контейнер. В последующем при наполнении контейнера вывозится на полигон ТБО - сдаются владельцу полигона по договорам.

С целью снижения уровня загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления предприятием предусмотрены следующие мероприятия:

- регулярная санитарная уборка (очистка) территории;
- своевременный вывоз образующихся отходов в сторонние организации и на полигоны, для утилизации или захоронения.

Радиологический мониторинг.

На предприятии отсутствуют источники ионизирующего излучения (ИИИ), то есть радиационный контроль не предусмотрен.

Мониторинг воздействия.

Предприятие в процессе осуществления своей деятельности в той или иной степени оказывает влияние на различные компоненты окружающей среды – атмосферный воздух, водные объекты, почвы.

Мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием объектов окружающей среды как на границе санитарно-защитной зоны, так и на других выявленных участках негативного воздействия в процессе хозяйственной деятельности природопользователя.

Перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга.

Параметры, отслеживаемые в процессе экологического мониторинга, определяются исходя из специфики производственной отрасли и применяемой технологической схемы предприятия. При проведении мониторинга контролируется степень воздействия предприятия на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, а также почвы путём сравнения концентраций загрязняющих веществ с нормативными значениями. Перечень загрязняющих веществ, контролируемых в процессе мониторинга, представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1

Перечень контролируемых параметров.

Наименование производства.	Контролируемые параметры и загрязняющие вещества
Производственная площадка в с. Койбагар	Атмосферный воздух в границах нормативной СЗЗ: <ul style="list-style-type: none">• азота диоксид• углерода оксид,• серы диоксид,• пыль (взвешенные частицы)
	Почвы и грунты в границах нормативной СЗЗ или зоны активного воздействия: нефтепродукты

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений.

Производственный мониторинг для ТОО «Койбагурская нефтебаза» проводится ежегодно в период реализации программы. Сбор и обработка материалов является одним из обязательных видов исследований производственного экологического контроля. Результаты этих работ характеризуют современное состояние экологических исследований, проведенных на предприятии.

1) Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) ведется непрерывно. Слежение производится за технологическими процессами, состоянием механизмов оборудования, автотранспорта, выполнением данного объема работ, их качеством в соответствии с заданным планом.

2) Мониторинг эмиссий представляет собой контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов непосредственно на источниках загрязнения (организованные и неорганизованные источники). Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух ведется ежеквартально, с учетом действующих технологических линий и потребности в производстве, в максимальный период работы в соответствии с планом-графиком контроля (см. Приложение к программе).

3) Мониторинг воздействия предусматривает изучение влияния деятельности рассматриваемых объектов на главные компоненты окружающей среды: атмосферу, почвы и водные ресурсы, визуальный контроль биоразнообразия в зонах воздействия промышленной площадки.

Отбор проб почв производится в наиболее экстремальный сезон 1 раз в год – летом или осенью (2-3 квартал) в период наибольшего накопления загрязняющих веществ.

Замеры атмосферного воздуха необходимо проводить в период максимальной нагрузки технологического оборудования :

- АПО 1 раз в год (4 или 1 квартал),

Планы графики наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды представляются по форме согласно приложениям к Правилам разработки программы ПЭК. Частота проведения измерений, расчетов, опробования и проведения анализов:

1) *Операционный мониторинг*: непрерывно;

2) *Мониторинг эмиссий*:

1. в атмосферный воздух 4 раза в год (ежеквартальный и годовой);
2. отходы производства (годовой);

3) *Мониторинг воздействия*:

- воздух на границе СЗЗ или области воздействия 1 раз в год (1 или 4 квартал);
- почвы 1 раз в год (2 или 3 квартал);
- вода 1 раз в год (2 или 3 квартал).

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга.

Материально-техническая база предприятия должна обеспечивать введение производственного экологического контроля за источниками загрязнения и состоянием окружающей среды с использованием утвержденных в установленном законодательством порядке методик, приборов и средств, обеспечивающих единство измерений.

Метод *операционного мониторинга* заключается в слежении и контроле за технологическими процессами и регламентами на предприятии.

Проведение *мониторинга эмиссий* заключается в осуществлении контроля за выбросами и сбросами инструментальным и/или расчетным методом.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух, почвы, водные ресурсы проводится лабораторным методом.

Замеры воздуха выполняются в соответствии с ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ».

Замеры на определение концентраций химических соединений, таких как окислы азота, углерода проводят с помощью газоанализаторов в автоматическом режиме, либо с помощью поглотительных склянок с последующей фотоколориметрией/ хроматографией, либо с помощью индикаторных трубок, согласно утвержденным в РК методикам.

Одновременно с проведением отбора проб определяются метеорологические характеристики атмосферы. Скорость и направление ветра определяются на высоте 2 м с помощью ручного анемометра и выпела с компасом вначале, середине и конце процедуры измерений. Температуру измеряют с помощью термометра. Атмосферное давление устанавливают посредством показаний барометра-анероида. Все данные записываются в журнал. В рамках выполненных работ по контролю, согласно методическим рекомендациям, контрольные замеры необходимо проводить в один день, в период максимальных выбросов.

Расчеты эмиссий в атмосферный воздух осуществляются в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан методическими рекомендациями для каждого из источников выбросов по каждому из выбрасываемых загрязняющих веществ.

Необходимые расчеты максимально разового и валового выбросов загрязняющих веществ на основании исходных данных выполняются с учетом требований и положений:

1. Экологический кодекс РК 9.01.2007 г.
2. Расчет выбросов от автотранспорта, хранимом на открытых и закрытых автомобильных стоянках, боксах рассчитывается по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приказ Министра охраны окружающей среды от 18.04.2008г. № 100-П
3. Расчет произведен по методическим рекомендациям, "расчета выбросов вредных веществ, при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004.

Пробы почвы отбираются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Точечные пробы отбирают на пробной площадке из одного или нескольких слоев, или горизонтов методом конверта, по диагонали либо любым другим способом с таким расчетом, чтобы каждая проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов или слоев данного типа почвы. Пробы почвы для химического анализа высушивают до воздушно-сухого состояния. Воздушно-сухие пробы хранят в матерчатых мешочках, в картонных коробках или в стеклянной таре. Пробы почвы, предназначенные для определения летучих и химически нестойких веществ, доставляют в лабораторию. Загрязняющие вещества в пробах определяются лабораториями, аттестованными и аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК о техническом регулировании. Анализы на содержащие загрязняющих веществ в пробах выполняются методами, разработанными при обосновании ПДК этих компонентов окружающей среды и опубликованными в приложениях к перечню «Предельно допустимые концентрации химических веществ».

Пробы воды для определения степени влияния деятельности предприятия на состояние водного объекта, принимающего его сточные воды, данной Программой ПЭК, предусмотрен мониторинг воздействия на водный бассейн.

Будут вестись гидрохимические исследования проб воды, отобранных в накопителе, в одной точке с противоположной стороны от точки сброса.

Химический анализ воды будет проводиться на следующие компоненты:

Нитраты, БПКполн, ХПК, азот аммонийный, сульфаты, взвешенные вещества, хлориды, фосфаты, нитриты, нефтепродукты.

Результаты анализов проб воды оформляются актом, включаются в годовой технический отчет предприятия и учитываются при оценке его деятельности.

Для контроля за загрязнением грунтовых вод нефтепродуктами, на территории нефтебазы установлены контрольные наблюдательные скважины. Отборы проб воды производятся 1 раз в год, а так же в случае: аварийных разливах топлива, обнаружения превышения установленных санитарных норм предельных концентраций нефтепродуктов в почве, а так же по требованию контролирующих органов.

Перед отбором проб будет произведена откачка воды из скважин не менее чем их объём. При отборе проб будет фиксироваться статический уровень температуры. Анализ отобранных проб грунтовых будет проводиться на содержание нефтепродуктов. Результаты отражаются в акте исследования воды.

Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.

Мониторинг эмиссий *в атмосферный воздух* ведется непосредственно для источников выбросов, согласно графика контроля, утвержденное руководством предприятия.

Мониторинг воздействия осуществляется в 4 точках на границе области воздействия. Критерием достаточности области воздействия объекта является соблюдение установленных экологических нормативов качества и/или целевых показателей качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{ізв}} \leq 1$). Местоположение точек

наблюдения за атмосферным воздухом нанесены на ситуационную карту-схему, где они привязаны условно.

Места отбора проб определяются на границе области воздействия в одной точке с наветренной стороны от источников выбросов загрязняющих веществ, в трех точках с подветренной стороны. Результаты замеров, проведенных в точке с наветренной стороны, где исключается влияние источников загрязнения, принимаются за фоновые концентрации.

Контроль почвы проводится в двух контрольных точках: одна точка на территории предприятия, вторая точка на территории области воздействия границы СЗЗ.

Точечные пробы отбирают на пробной площадке из одного или нескольких слоев, или горизонтов методом конверта. Объединенную пробу составляют путем смешивания точечных проб, отобранных на одной пробной площадке.

Для химического анализа объединенную пробу составляют не менее чем из пяти точечных проб, взятых с одной пробной площадки. Масса объединенной пробы должна быть не менее 1 кг.

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Предприятие ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

1. Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в атмосферу, размещение отходов производится ежеквартально.

2. Расчет экологических платежей производится ежеквартально.

3. Разработка природоохранных мероприятий по сокращению загрязняющего воздействия предприятия, контроль за их выполнением, определение затрат на их выполнение предусматриваются Планом экологических мероприятий, согласованным в МООС РК.

4. Передача оперативной информации органам, осуществляющим государственный экологический контроль, с целью сравнительного обзора динамики изменения загрязнения компонентов окружающей природной среды в соответствии с таблицей, представленной ниже.

Таблица 7.1

Состав, формы, сроки, адресаты приема – передачи экологической информации.

Наименование экологич. информации	Форма	Сроки предоставления	Адресаты
План мероприятий по охране окружающей среды	установленная	ежегодно	РГУ «Департамент экологии по Костанайской области»
Расчет экологических платежей	установленная	ежеквартально	Органы налоговой службы.
Отчет по производственному экологическому контролю (ПЭК)	установленная	ежеквартально	РГУ «Департамент экологии по Костанайской области»

При необходимости (по требованию государственных природоохранных органов и общественных организаций) предоставляется выборочная экологическая информация.

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

Для обеспечения нормальной и бесперебойной работы на предприятии, а также для соблюдения природоохранного законодательства необходимо осуществлять внутренние проверки. Для этих целей разработан план – график внутренних экологических проверок, утвержденный руководителем предприятия.

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 разрешений;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля.
5. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

При проведении внутренней проверки необходимо:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- выполнить контроль за выполнением работ по производственному мониторингу, своевременность отбора проб и анализа данных согласно утвержденной программы;
- составить акт, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Таблица 8.1

План-график внутренних проверок.

Наименование объекта	Цель проверки	Метод проверки	Сроки выполнения	Ответственный
Источники загрязнения атмосферного воздуха	Контроль выбросов ЗВ в объеме, согласно проекту НДВ и экологического разрешения	Сверка фактических объемов потребления сырья или топлива с нормативными параметрами, сравнение фактических лабораторных исследований с нормами НДВ.	Постоянно	Ответственный за выполнение экологического контроля.
Обращение с отходами	1. Контроль за образованием и движением отходов в подразделениях 2. Контроль вывоза ТБО с территорий подразделений предприятия на полигон	Ведение журнала учета обращения с отходами. Ведение журнала регистрации вывоза ТБО и других видов отходов.	Постоянно	Ответственный за выполнение экологического контроля.

Техника безопасности	Контроль за соблюдением технологического процесса и техники безопасности выполняемых работ, предотвращение аварийной ситуации, несчастных случаев.	Инструктаж по ТБ, пожарной безопасности	Постоянно	Ответственный за выполнение экологического контроля.
----------------------	--	---	-----------	--

Протокол действий в нештатных ситуациях.

Выполнение контроля в штатной и нештатной ситуации отличается частотой измерений. Контролируемые параметры остаются неизменными.

Контроль в штатном режиме проводится на постоянных пунктах наблюдения, размещенных с учетом расположения участков работ. Отбор проб и исследование установленных Программой параметров наблюдаемых компонентов окружающей среды проводятся специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, по утвержденным в РК методикам. Частота наблюдений за каждым компонентом природной среды зависит от особенности природных условий и режима работы объекта и определяется настоящей программой.

Контроль в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных ситуаций частотой наблюдений, зависящей от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель контрольных наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на окружающую среду.

Обеспечение основной деятельности предприятия предусматривает мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность возникновения неконтролируемой ситуации, при наступлении которой предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В процессе ликвидации аварии контрольные наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения контрольных исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

После устранения нештатных ситуаций необходимо определить оказанное влияние на все компоненты окружающей природной среды.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.

ПЭК осуществляется специалистом ТОО «Койбагорская нефтебаза», или сторонним наемным экологом, по договорным обязательствам. Специалист экологической службы должен быть компетентными в вопросах охраны окружающей среды.

Ответственность за проведение учета количества выбросов, и образования отходов, за правильность расчета природоохранных платежей, ежеквартально, запереписку по вопросам охраны окружающей среды в каждом подразделении осуществляет непосредственно начальник каждого из подразделений.

Ответственность за выполнение природоохранных мероприятий и предписаний государственных органов в области охраны окружающей среды несут начальники соответствующих подразделений предприятия согласно утвержденному графику.

При отсутствии по той или иной причине ответственного работника, осуществляющего внутреннюю проверку, ответственность автоматически возлагается на руководителя предприятия до момента назначения нового ответственного. После подписания приказа о назначении ответственного, копия приказа для сведения направляется в территориальное подразделение уполномоченного органа ООС по месту расположения производственного объекта.

Общее руководство за ведением природоохранной работы, выработку стратегии и планирование приоритетных мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду возложено на руководителя предприятия.

Перечень нормативных и методических документов для организации и проведения производственного контроля и составления отчета по производственному контролю.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI (вступил в силу с 1.07.2021 г.);

2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля»;

3. «Методика по определению нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63;

4. ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»;

5. ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;

6. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»;

Приложение 1 к Правилам разработки программы
 производственного экологического контроля объектов I и II
 категорий, ведения внутреннего учета, формирования и
 представления периодических отчетов по результатам
 производственного экологического контроля
 Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории
 Таблица 1. Общие сведения о предприятии.

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение , координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Катего рия и проект ная мощно сть предпр иятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Койбагорская нефтебаза»	395253100 Юридический адрес: РК 111107 Костанайская обл. Карасуский район, с. Койбагар, ул.Ковыльная,33	РК, Костанайская обл., Карасуский район, с. Койбагар	БИН 011140006422	46717	Реализация нефтепродуктов	АО «Банк Центр Кредит» ИИК: KZ47856000000319811 0 БИК КСJBKZKX Кбе 17	2 катего рия

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
Фильтра спецтехники и автотранспорта	16 01 07*	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению
Отработанные кислотно-свинцовые аккумуляторные батареи	16 06 01*	
Ветошь обтирочная, промасленная	15 02 02*	
Огарки сварочных электродов	12 01 13	
Отработанные масла спецтехники от механизмов спецтехники и транспорта	13 02 08*	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению
Коммунально-бытовые отходы от работников предприятия.	20 03 01	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению
Непригодные в дальнейшем в использовании резинотехнические материалы (автошины)	16 01 03	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению
Отходы, содержащие ртуть	04 06 04*	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению
Нефтяное и дизельное топливо	13 07 01*	Накопление, сбор и передача специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению

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
<i>Отсутствуют полигоны ТБО – газовый мониторинг не ведется</i>					

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
Мониторинг вод. Отбор проб сточных вод и воды из накопителя на анализ	В точке сброса в накопитель (сточные воды), из накопителя	ХПК, взвешенные вещества, фосфаты, хлориды, сульфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты	1 раз в год	

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
Точки № 1-3 на границе ОВ производственной площадки.	Азота диоксид, пылевидные частицы, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/год	Не ведется	Сторонние аккредитованные лаборатории.	инструментальный

График мониторинга воздействия на водном объекте.				
Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
Отбор проб грунтовых вод	нефтепродукты		1 разв год	

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
T1 T2	нефтепродукты	Менее 0,1	1 раз в год	Валовые содержания

**План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ
с целью достижения нормативов допустимых выбросов.**

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ремонт и наладка системы вытяжной дымовой трубы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,0188	0,171	0,0188	0,171	июнь	август	15	теплообеспечение объекта
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0259	0,2352	0,0259	0,2352				
	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,0613	0,5558	0,0613	0,5558				
	Углерод черный (Сажа)		0,0011	0,01	0,0011	0,01				
техобслуживание (ремонт или замена) дыхательных клапанов емкостей, запорной арматуры, дефектация технологического оборудования склада ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	5Е-05	0,0001	5Е-05	0,0001	январь	декабрь	350	Склад ГСМ, прием, хранение и налив в автотранспорт и спецтехнику
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		3,288	0,6871	3,288	0,6871				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		1,2155	0,2539	1,2155	0,2539				
	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,1215	0,0254	0,1215	0,0254				
	Бензол (64)		0,1118	0,0234	0,1118	0,0234				
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,0141	0,0029	0,0141	0,0029				
	Метилбензол (349)		0,1055	0,022	0,1055	0,022				

	Этилбензол (675)		0,0029	0,0006	0,0029	0,0006			
	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,0014	0,0001	0,0014	0,0001			
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0162	0,0214	0,0162	0,0214			