



Акционерное Общество  
**Каспийский Трубопроводный Консорциум-К**

Начальник регионального  
управления эксплуатации  
(Региональный менеджер)  
АО «КТК-К»

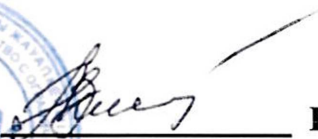
  
\_\_\_\_\_ М.М. Маженов

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
НПС «Атырау»  
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К»  
на 2025–2029 гг.**



Директор  
ТОО «ЛабСЭМ»



  
\_\_\_\_\_

Ким М.В.

Атырау, 2025 г.

1.	Назначение и цели .....	2
1.2	Область применения .....	3
1.3	Термины, определения, сокращения .....	3
2	Общая информация .....	4
2.1	Ответственность .....	5
2.2	Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений .....	5
2.3	Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга .....	6
2.4	Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений. ....	6
2.5	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных .....	7
2.5	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений .....	7
3	Положение программы .....	8
3.1	Входы процесса .....	8
3.1.1	Общие сведения о предприятии .....	8
3.1.2	Информация по отходам производства и потребления .....	9
3.1.3	Общие сведения об источниках выбросов .....	11
3.1.4	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями .....	1
3.1.5	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом .....	4
6.1.1	Сведения о газовом мониторинге .....	31
6.1.2	Сведения по сбросу сточных вод .....	31
6.1.3	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....	32
6.1.4	График мониторинга воздействия на водном объекте .....	34
6.1.5	Мониторинг уровня загрязнения почвы .....	35
6.1.6	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....	37
4	Протокол действий в нештатных ситуациях .....	38
5	Выходы процесса .....	40
6	Необходимые основные нормативные документы .....	40
6.1	Связь с другими процессами .....	Ошибка! Закладка не определена.
6.2	Описание процесса .....	40
6.3	Анализ данных .....	40
7	Критерии оценки программы .....	40
8	Идентификация изменений .....	42

## 1. Назначение и цели

1.1. Назначение данной программы является обязательность осуществления операторами объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

производственного экологического контроля в соответствии с требованиями Кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI «Экологический Кодекс Республики Казахстан» (далее экологический кодекс).

**1.2.** Целями производственного экологического контроля являются:

- Получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- Сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- Повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- Оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- Формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- Информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- Повышение эффективности системы экологического менеджмента.

### **1.3. Область применения**

Положение и требования данной Программы применима ко всем структурным подразделениям Компании и подрядным организациям, выполняющих работы на территории предприятия.

### **1.4. Термины, определения, сокращения**

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

**Программа производственного экологического контроля** - руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия;

**Атмосферный воздух** - жизненно важный компонент природной среды, представляющий собой смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений;

**Окружающая среда (ОС)** – окружение (внешняя среда), в котором функционирует предприятие, включая воздух, воду, землю, природные ресурсы, флору, фауну, людей и их взаимоотношение;

**Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух** (далее - выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса;

**Под сбросом загрязняющих веществ** (далее - сброс) понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность;

**Первичный учет отходов** - система сбора и предоставления информации о количественных и качественных характеристиках отходов и способах обращения с ними непосредственными владельцами процессов, образующих отходов в соответствии с процедурой управления отходами производства и потребления;

**Временного складирования отходов** на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или

---

самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

**Расширенные обязательства производителей-импортеров (РОП)** - обязательства физических и юридических лиц, осуществляющих производство на территории Республики Казахстан и (или) ввоз на территорию Республики Казахстан продукции (товаров), по обеспечению сбора, транспортировки, переработки, обезвреживания, использования и (или) утилизации отходов, образующихся после утраты потребительских свойств продукции (товаров), на которую (которые) распространяются расширенные обязательства производителей (импортеров), и ее (их) упаковки;

**Загрязнение окружающей среды** - поступление в окружающую среду загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий;

**Аварийное загрязнение окружающей среды** - внезапное непреднамеренное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией, происшедшей при осуществлении экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности физических и (или) юридических лиц, и являющее собой выброс в атмосферу и (или) сброс вредных веществ в воду или рассредоточение твердых, жидких или газообразных загрязняющих веществ на участке земной поверхности, в недрах или образование запахов, шумов, вибрации, радиации, или электромагнитное, температурное, световое или иное физическое, химическое, биологическое вредное воздействие, превышающее для данного времени допустимый уровень;

**Сточные воды** - воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси (загрязнения), изменившие их первоначальный состав или физические свойства. Воды, стекающие с территории населенных мест и промышленных предприятий в момент выпадения атмосферных осадков, поливки улиц или после этого, воды, образуемые при добыче полезных ископаемых, также считаются сточными;

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## 2. Общая информация

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
  - Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
  - Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
  - Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
  - Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
  - План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
  - Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
-

- Протокол действий в нештатных ситуациях;
- Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Также данная программа рассматривает методы контроля экологических условий природопользования, отраженных в разрешительном документе по экологии на период с 2025 по 2029 годы.

### **2.1. Ответственность**

Осуществление производственного экологического контроля делегируется отделу **ОТ, ПБ и ООС** в соответствии с распоряжением регионального руководителя предприятия. Отдел ОТ, ПБ и ООС осуществляет экологический контроль за соблюдением норм и правил в области охраны окружающей среды и экологической безопасности в структурных подразделениях предприятия, также мониторинг негативного воздействия с привлечением специализированных организаций.

**Руководители структурных подразделений** ответственны за соблюдение требований экологического кодекса РК и иных законодательных актов, внутренних процедур и положения данной программы при эксплуатации объектов, оборудований, осуществлении работ процессов предприятия в соответствии с приказом первого руководителя предприятия. Также руководители структурных подразделений производят внутренний экологический контроль и регистрируют обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства, процедур и положений предприятия посредством составления бланков наблюдений лично либо делегируют ответственность распоряжением.

Сотрудники предприятия и подрядных организаций ответственны соблюдать требования экологического законодательства РК, положения и процедур предприятия. Работки предприятия и подрядных организаций вправе сообщить об экологических несоответствиях на территории компании посредством составления бланков наблюдений в отдел ОТ, ПБ и ООС.

### **2.2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений**

Производственный мониторинг для НПС «Атырау» 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 в соответствии с планом-графиком контроля.

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 промышленных площадок.

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

Замеры атмосферного воздуха необходимо проводить зимой, в период максимальной нагрузки отопительного оборудования (ежеквартально).

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:
  - атмосферный воздух 4 раза в год (ежеквартально);
  - водные системы 4 раза в год (ежеквартально);
- 3) Мониторинг воздействия:
  - воздух на границе области воздействия 4 раза в год (ежеквартально);
  - почвы 1 раз в год.

### **2.3. Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга.**

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссии в окружающую среду и мониторинг воздействия.

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

Мониторинг эмиссии в окружающую среду, который включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссии, и их изменением.

В ходе проведения производственного экологического контроля используются: расчетный и инструментальные методы. Расчетный метод проводится на основе расчетов уровня эмиссии в окружающую среду, определения фактического объема эмиссии поступивших в окружающую среду рассчитанное по методикам расчета, утвержденным и действующим на территории РК.

Инструментальный метод основан на проведении инструментальных замеров на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью контроля веществ, проводятся на всех основных источниках, на которых возможно провести измерения с малой погрешностью.

### **2.4. Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.**

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

---

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

## **2.5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных**

При проведении производственного экологического контроля:

- разрабатывается программа производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей;
- определяется организационная структура службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение;

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналы производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

## **2.5. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений**

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
  - Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
  - Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
  - Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
  - В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.
-

### 3. Положение программы

#### 3.1. Входы процесса

##### 3.1.1. 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	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Атырау» АО «КТК-К»	231010000	47° 10' 39" N 51° 51' 56" E	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»	KZ066010131000122058 АО «Народный банк Казахстана» БИК HSBK KZKX	Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу: 53,68 млн. м3 нефти в год

### 3.1.2. Информация по отходам производства и потребления

Наименование отходов	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Шламы, содержащие опасные вещества, биологической обработки промышленных сточных вод (биошлам со станции биоочистки, флотационной установки, пруда-испарителя)	19 08 11*	передаются по договору специализированной организации
Антифризы, содержащие опасные вещества (смазочно-охлаждающая жидкость)	16 01 14*	передаются по договору специализированной организации
Донные шламы (парафино-смолистые отложение, нефтешламы)	05 01 03*	передаются по договору специализированной организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара загрязненная, от химреагентов)	15 01 10*	передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	15 02 02*	передаются по договору специализированной организации
Моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	передаются по договору специализированной организации
Отходы производства, обработки, распространения и использования (ПОРИ) кислот (АФП)	06 01 06*	передаются по договору специализированной организации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	передаются по договору специализированной организации
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (нефтезагрязненные стоки)	16 10 01*	передаются по договору специализированной организации
Пластмассы (пластиковые отходы)	20 01 39	передаются по договору специализированной организации
Коммунальные отходы, не определенные иначе (Списанная мебель/ТБО)	20 03 99	передаются по договору специализированной организации
Отходы электрического и электронного оборудования	16 02 14	передаются по договору специализированной организации
Отходы медицинские, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	18 01 04	передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (отработанные водяные фильтры/СИЗ)	15 02 03	передаются по договору специализированной организации
Кабели, не содержащие масла, каменноугольную смолу и другие опасные вещества (волоконно-оптический кабель)	17 04 11	передаются по договору специализированной организации
Отходы красок и лаков	08 01 12	передаются по договору специализированной организации
Отходы фотоиндустрии (отходы проявителя, закрепителя, отходы отработанных (фото, рентгено) пленок)	09 01 99	передаются по договору специализированной организации
Дерево, не содержащее опасные вещества	20 01 38	передаются по договору специализированной организации
Коммунальные отходы, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых	20 01 08	передаются по договору специализированной организации
Отработанные шины	16 01 03	передаются по договору специализированной организации

Отходы сварки	12 01 13	передаются по договору специализированной организации
Изоляционные материалы, не содержащие асбест (отходы изоляции труб нефтепровода)	17 06 04	передаются по договору специализированной организации
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	17 01 07	передаются по договору специализированной организации
Нефтедержащие отходы (отработанные манжеты (промасленная резина), нефтезагрязненный грунт)	05 01 99	передаются по договору специализированной организации
Составляющие компоненты, извлеченные из списанного оборудования (картриджи)	16 02 16	передаются по договору специализированной организации
Другие батареи и аккумуляторы (отработанные аккумуляторы (УПС), батарейки)	16 06 05	передаются по договору специализированной организации
Остатки кислот и проб	06 13 99	передаются по договору специализированной организации
Металлолом	17 04 07	передаются по договору специализированной организации
Смешанные отходы строительства	17 09 04	передаются по договору специализированной организации
Бумага и картон	20 01 02	передаются по договору специализированной организации

Предприятие не имеет собственных полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ, иловых карт, золошлакоотвалов и т. п.

Не осуществляется также прием отходов от сторонних организаций. Все отходы, образующиеся на предприятии, передаются на утилизацию либо захоронение специализированным организациям.

Сбор отходов осуществляется в местах временного хранения, контейнерах с цветовой кодировкой, согласно ВРД КТК 192.07.2023 «Порядок обращения с отходами на объектах АО «КТК-К». Ведется первичный учет отходов производства и потребления.

### 3.1.3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	127
2.	Организованных, из них:	84
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	84
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	70
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	43

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу (нормируемый период 2025-2029 г.г.), с учетом установки дополнительного оборудования и подрядных работ, на НПС «Атырау» и линейной части трубопровода (200-452 км) (Площадка №1) - 127, в том числе:

- на НПС «Атырау» 114 источников выбросов, в том числе организованных 83, неорганизованных площадных 31;
- на линейной части трубопровода всего 1 организованный и 12 неорганизованных площадных источников.

Нормативы на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлены на период с 2025 по 2029 гг. и отражены в действующем разрешении на эмиссии по следующим веществам:

код вещества	Наименование веществ	Нормативные выбросов на 2025-2029г.	
		грамм/секунд	тонн/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксид	0,01365889	0,024613
0143	Марганец и его соединения	0,001117	0,001973
0150	Натрий гидроксид	0,00000166	0,00021666
0174	Ртуть азотнокислая закисная, водная (510)	0,0000005	0,00006526
0301	Азота диоксид	19,895357741	72,219138067
0302	Азотная кислота	0,00006666	0,00870072
0303	Аммиак	0,000013511	0,000000427
0304	Азота оксид	4,824028534	17,56183
0316	Соляная кислота	0,00003334	0,00435168
0322	Серная кислота	0,0019639	0,0065272
0328	Сажа	2,829759778	1,11596
0330	Ангидрид сернистый	4,20714173915	13,4347785515
0333	Сероводород	0,0239967228	0,0752063512
0337	Окись углерода	169,839725729	893,868628787
0342	Фтористый водород	0,000934	0,001657

0343	Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/ (616)	0,000556	0,00154
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0018333	0,00099
0403	Гексан (135)	0,1286487	1,4287902
0410	Метан	2,931429496	0,514624149
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	28,970895822	91,44570764
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,601255155	34,03616474
0602	Бензол	0,138467092	0,442345379
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,168525354	2,131750858
0621	Толуол	0,574686173	2,186142594
0703	3,4-Бензпирен	0,00001323914	0,00002415951
1042	Бутиловый спирт	0,19658365	1,85665704
1061	Этиловый спирт	0,17436264	0,67282568
1078	Этиленгликоль (1444*)	0,0000176	0,000555
1119	Этилцеллозольв	0,07996	0,32
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,09116	0,860443
1301	Акролеин	0,065785	0,138133
1325	Формальдегид	0,140451666	0,165278
1401	Ацетон	0,19477364	0,84824278
1715	Метилмеркаптан	1,8300000E-09	1,1200000E-10
1716	Одорант СПМ (526)	0,000067	0,00000015
1728	Этантол (668)	9,3900000E-10	4,8000000E-11
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,48194704	0,60709098
2732	Керосин	0,06	
2735	Масло минеральное нефтяное (716*)	0,047111	0,08992615
2741	Нефрас ЧС 94/99 (240*)	0,00025	0,032631
2750	Сольвент нефтя (1149*)	0,002612	0,0987
2752	Уайт-спирит	0,125	0,54435
2754	Углеводороды предельные C12-C19	2,6474274852	2,1760883448
2902	Взвешенные частицы	0,0084	0,006048
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,1918838	0,119519
2930	Пыль абразивная	0,0054	0,003888
3608	Семикарбазон (916*)	0,00000084	0,00010878
	<b>В С Е Г О :</b>	<b>249,6673034</b>	<b>1139,052211</b>

**3.1.4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		№ п/п	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Атырау»		1	ГТУ ТН-А магистральной насосной ГТУ ТН-А магистральной насосной	0005	47.1786 51.8661	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
		2	ГТУ ТН-В магистральной насосной ГТУ ТН-В магистральной насосной	0006	47.1786 51.8661	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
		3,4-Бензпирен					
		3	Котел для подогрева газа, подаваемого с АГРС на НПС	0032	47.1786 51.8661	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
		4	ГТУ ТН-С магистральной насосной ГТУ ТН-С магистральной насосной	0043	47.1786 51.8661	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
Окись углерода							
3,4-Бензпирен							
5	ГТУ ТН-D магистральной	0047		Азота диоксид	1 раз в квартал		
				Азота оксид			

		насосной ГТУ ТН-D магистральной насосной		47.1786 51.8661	Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	
	6	Отопительный котел БЛ ВВ-750	0057	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	1 раз в квартал
	7	ГТУ ТН-E магистральной насосной ГТУ ТН-E магистральной насосной	0060	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	1 раз в квартал
	8	Котельная №1, котел марки Буран Бойлер ВВ735	0070	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	1 раз в квартал
	9	Котельная №2, Отопительный котел марки Буран Бойлер ВВ535	0071	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	1 раз в квартал
	10	Котельная №3, котлы марки Буран Бойлер 535 Квт	0072	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен	1 раз в квартал
	11		0099		Азота диоксид	1 раз в квартал

			Котельная №1, котел марки Буран Бойлер ВВ735		47.1786	Азота оксид	1 раз в квартал
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
		12	Котельная №1, котел марки Буран Бойлер ВВ400	0100	47.1786	Азота диоксид	
						Азота оксид	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
		13	Котельная №2, Отопительный котел марки Буран Бойлер ВВ535	0101	47.1786	3,4-Бензпирен	
						Азота диоксид	
						Азота оксид	
						Ангидрид сернистый	
		14	Котельная №3, котлы марки Буран Бойлер 535 Квт	0102	47.1786	Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
						Азота диоксид	
						Азота оксид	
				51.8661	Ангидрид сернистый	1 раз в квартал	
				51.8661	Окись углерода		
				51.8661	3,4-Бензпирен		

Примечание: инструментальные измерения осуществляются согласно следующему перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю (методики могут актуализироваться в соответствии с областью аккредитаций лаборатории):

Валовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ

При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

**3.1.5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья / материала	
		№ п/п	Наименование	Номер				
НПС "Атырау"		1	Аварийная дизельная установка №1	0009	47.1786 51.8661	Азота диоксид	дизельное топливо	
						Азота оксид		
						Сажа		
						Ангидрид сернистый		
						Оксид углерода		
						3,4-Бензпирен		
						Формальдегид		
		Углеводороды предельные C12-C19						
		2	Аварийная дизельная установка №2	0010	47.1786 51.8661		Азота диоксид	дизельное топливо
							Азота оксид	
							Сажа	
							Ангидрид сернистый	
							Оксид углерода	
							3,4-Бензпирен	
							Формальдегид	
Углеводороды предельные C12-C19								
3	Ремонтно-механический цех станции техобслуживания автомобилей (станки)	0013	47.1786 51.8661		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	время работы		
					Взвешенные частицы			
					Пыль абразивная			

		4	Масляный бак системы смазки ГТУ ТН-А	0014	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	масло
		5	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ ТН-А	0015	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные С12-С19	
		6	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ ТН-А	0016	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Метан	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
		7	Масляный бак системы смазки ГТУ ТН-В	0017	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	масло
		8	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ ТН-В	0018	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные С12-С19	
		9	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ ТН-В	0019	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Метан	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	

					Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
		10	Резервуар для хранения дизельного топлива, емкостью 200	0026	47.1786 51.8661	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	время работы
		11	Дизельный привод пожарных насосов №1п DQ6H-UFKA60	0027	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	дизельное топливо
		12	Дизельный привод пожарных насосов №2п DQ6H-UFKA60	0028	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода 3,4-Бензпирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	дизельное топливо
		13	Резервуар №1рп для хранения дизельного топлива, емкостью 1 м3	0029	47.1786 51.8661	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	время работы
		14	Резервуар №2рп для хранения дизельного топлива, емкостью 1 м3	0030	47.1786 51.8661	Сероводород Углеводороды предельные С12-С19	время работы
		15		0033		Сероводород	время работы



		22	Установка очистки хозяйственных сточных вод	0040	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы	
						Аммиак		
						Сероводород		
						Окись углерода		
						Метан		
						Метилмеркаптан		
						Этантиол (668)		
		23	КНС-5 (неочищенных хозяйственных стоков)	0041	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы	
						Аммиак		
						Сероводород		
						Окись углерода		
						Метан		
						Метилмеркаптан		
		24	Масляный бак системы смазки ГТУ ТН-С	0044	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	время работы	
		25	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ ТН-С	0045	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы	
						Углеводороды предельные С12-С19		
		26	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ ТН-С	0046	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы	
						Метан		
						Смесь углеводородов предельных С1-С5		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	

		27	Масляный бак системы смазки ГТУ ТН-D	0048	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	время работы
		28	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ ТН-D	0049	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные C12-C19	
		29	Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ ТН-D	0050	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Метан	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
		30	Резервуар для хранения дизельного топлива, емкостью 200	0053	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные C12-C19	
		31	Сварочный участок станции техобслуживания автомобилей	0054	47.1786 51.8661	Железо (II, III) оксид	сварочные электроды
						Марганец и его соединения	
						Азота диоксид	
						Окись углерода	
						Фтористый водород	
						Фториды неорганические плохо растворимые	
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

		32	Помещение стоянки автомобилей станции техобслуживания	0055	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
		Керосин					
		33	Гараж на два автопогрузчика	0056	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
		Керосин					
		34	Установка предварительной очистки хозяйственных сточных вод	0058	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы
						Аммиак	
						Сероводород	
						Окись углерода	
						Метан	
						Метилмеркаптан	
		Этантол (668)					
		35	Отопительный котел БЛ ВВ-750	0059	47.1786 51.8661	Азота диоксид	природный газ
						Азота оксид	
Ангидрид сернистый							
Окись углерода							
3,4-Бензпирен							
36	Масляный бак системы смазки ГТУ ТН-Е	0061	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	время работы		
37	Дренажная емкость для сбора остатков дизельного топлива из топливной системы ГТУ ТН-Е	0062	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы		
				Углеводороды предельные С12-С19			
38		0063		Сероводород	время работы		

			Газовая свеча для удаления остатков газа из топливной системы ГТУ ТН-Е		47.1786 51.8661	Метан	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		39	Резервуар для хранения дизельного топлива, емкостью 200	0064	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные С12-С19	
		40	Установка предварительной очистки хозяйственных сточных вод	0065	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы
						Аммиак	
						Сероводород	
						Окись углерода	
						Метан	
						Метилмеркаптан	
		41	Сапун маслосистемы (из корпуса ГТУ ТН-А)	0073	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	время работы
42	Сапун маслосистемы (из корпуса ГТУ ТН-В)	0074	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	время работы		

		43	Сапун маслосистемы (из корпуса ГТУ ТН- С)	0075	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	время работы
		44	Сапун маслосистемы (из корпуса ГТУ ТН- D)	0076	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	
		45	Сапун маслосистемы (из корпуса ГТУ ТН- E)	0077	47.1786 51.8661	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	время работы
		46	Дыхательный клапан дренажной емкости промстоков контейнера ГТУ ТН- А	0078	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12- С19	время работы
		47	Дыхательный клапан дренажной емкости промстоков контейнера ГТУ ТН- В	0079	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12- С19	время работы
		48	Дыхательный клапан дренажной емкости промстоков контейнера ГТУ ТН- С	0080	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12- С19	время работы
		49	Дыхательный клапан дренажной емкости промстоков контейнера ГТУ ТН- D	0081	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12- С19	время работы

		50	Дыхательный клапан дренажной емкости промстоков контейнера ГТУ ТН-Е	0082	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12-С19	время работы
		51	Дренажная емкость МН (V=40м3) 22-VE-C002	0083	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
	Смесь углеводородов предельных С1-С5						
	Смесь углеводородов предельных С6-С10						
	Бензол						
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
						Толуол	
		52	Дренажная емкость ПН (V=40м3) 22-VE-C005	0084	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
	Смесь углеводородов предельных С1-С5						
	Смесь углеводородов предельных С6-С10						
	Бензол						
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
						Толуол	
		53	Дренажные емкости КУУН-А003, 005, 006,007,011, узла РД, предохранительных клапанов, ФГУ	0085	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
	Смесь углеводородов предельных С1-С5						
	Смесь углеводородов предельных С6-С10						
	Бензол						
	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
						Толуол	
		54	Дренажная емкость учтенной нефтиКУУН-А003,005,006,007,011, и ФГУ 22-VE-А001	0086	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
	Смесь углеводородов предельных С1-С5						
	Смесь углеводородов предельных С6-С10						

					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
					Толуол	
					Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
					Толуол	
					Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
					Толуол	
					Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
					Толуол	
					Сероводород	
					Углеводороды предельные С12-С19	
					Сероводород	
					Сероводород	
55	Дренажная емкость РВСПК ТК-В001А/В (V=40м3) 22-VE-C001	0087	47.1786 51.8661			время работы
56	Дренажная емкость неучтенной нефти КУУН-А009,010 и РВСПК VE-А016А/В/С/Д	0088	47.1786 51.8661			время работы
57	Дренажная емкость ССВД (V=100м3) 22-VE-А0011, 0012, 0013, 0014	0089	47.1786 51.8661			время работы
58	Дренажная емкость дизельного топлива, V=40м3	0090	47.1786 51.8661			время работы
59		0091				время работы

						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
			Блок-бокс ССВД (вентиляция)		47.1786 51.8661	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
						Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
		60	Блок контроля качества нефти РК-А009	0092	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		61	Блок контроля качества нефти РК-А010	0093	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		62	Блок контроля качества нефти РК-А003	0094	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	

							Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	время работы					
							Толуол						
							63		Блок контроля качества нефти РК-А005	0095	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
							Смесь углеводородов предельных С1-С5						
							Смесь углеводородов предельных С6-С10						
							Бензол						
							Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
							Толуол						
							64		Блок контроля качества нефти РК-А006	0096	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
							Смесь углеводородов предельных С1-С5						
							Смесь углеводородов предельных С6-С10						
							Бензол						
							Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
							Толуол						
							65		Блок контроля качества нефти РК-А007	0097	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
							Смесь углеводородов предельных С1-С5						
							Смесь углеводородов предельных С6-С10						
							Бензол						
							Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)						
							Толуол						
66	Блок контроля качества нефти РК-А011	0098	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы								
Смесь углеводородов предельных С1-С5													
Смесь углеводородов предельных С6-С10													
Бензол													

		67	Дренажная емкость УППСОД 204км	0103	47.1786 51.8661	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	время работы
						Толуол	
						Сероводород	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		68	Склад химических реагентов	0201	47.1786 51.8661	Толуол	время работы
						Натрий гидроксид	
						Ртуть (I) нитрат дигидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая закисная, водная) (510)	
						Азотная кислота	
						Соляная кислота	
						Серная кислота	
						Сероводород	
Гексан (135)							
Смесь углеводородов предельных С1-С5							
Смесь углеводородов предельных С6-С10							
Бензол							
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)							
Толуол							
Этиловый спирт							
Ацетон							
Бензин (нефтяной, малосернистый)							

						Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	
						Углеводороды предельные C12-C19	
						1-(5-Нитрофурфуриден)семикарбазид (5-Нитрофурфурил, Семикарбазон, Фурацилин, 5-Нитрофурфурилола семикарбазон) (916*)	
		69	Вытяжные шкафы испытательной лаборатории	0202	47.1786 51.8661	Натрий гидроксид	время работы
						Ртуть (I) нитрат дигидрат (в пересчете на ртуть) (Ртуть азотнокислая закисная, водная) (510)	
						Азотная кислота	
						Соляная кислота	
						Серная кислота	
						Сероводород	
						Гексан (135)	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
						Этиловый спирт	
						Ацетон	

						Бензин (нефтяной, малосернистый)	
						Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	
						Углеводороды предельные С12-С19	
						1-(5-Нитрофурфуриден)семикарбазид (5-Нитрофурфурол, Семикарбазон, Фурацилин, 5-Нитрофурфуrolа семикарбазон) (916*)	
		70	Дренажная емкость испытательной лаборатории	0203	47.1786 51.8661	Серная кислота	время работы
						Сероводород	
						Гексан (135)	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
						Этиловый спирт	
						Ацетон	
						Бензин (нефтяной, малосернистый)	
		71	Площадка магистральных насосов Маслохозяйство насосных агрегатов	6002	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	

						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
						Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	
		72	Площадка дренажной емкости магистральных насосов Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6004	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		73	Узлы коммерческого учета нефти	6006	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		74	Площадка дренажной емкости учтенной нефти Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6007	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	

		75	Фильтры подводящих трубопроводов	6008	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		76	Площадка дренажных емкостей фильтров подводящих трубопроводов Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6009	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		77	Фильтры магистральных трубопроводов	6010	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		78	Автостоянка на территории НПС	6013	47.1786 51.8661	Азота диоксид	время работы
						Азота оксид	
Сажа							
Ангидрид сернистый							
Окись углерода							
Бензин (нефтяной, малосернистый)							
79		6014		Керосин	время работы		
				Сероводород			

			Площадка газосепаратора		47.1786 51.8661	Метан Смесь углеводородов предельных C1-C5	
		80	Площадка регуляторов давления нефтепроводов	6016	47.1786 51.8661	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) Толуол	время работы
		81	Насос для заправки присадки Площадка заправки АФП	6018	47.1786 51.8661	Бутиловый спирт	время работы
		82	Насос площадки УППСОД 204км Площадка УППСОД 204км	6019	47.1786 51.8661	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) Толуол	время работы
		83	Автостоянка на территории НПС	6022	47.1786 51.8661	Азота диоксид Азота оксид Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода Бензин (нефтяной, малосернистый) Керосин	время работы
		84	Площадка резервуаров №1 Манифольд задвижек	6023	47.1786 51.8661	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5	время работы

			и запорно-регулирующая арматура резервуаров			Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		85	Площадка резервуаров №2 Манифольд задвижек и запорно-регулирующая арматура резервуаров	6024	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		86	Площадка регулирования давления на выходе с подпорной насосной	6026	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		87	Площадка подпорной насосной насосы для перекачки нефти Площадка подпорной насосной	6027	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		88	Площадка предохранительных клапанов	6028	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	

						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		89	Площадка ССВД	6029	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		90	Насосная дизтоплива насос для перекачки дизельного топлива Насосная дизтоплива	6030	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		91	Узел коммерческого учета нефти БИЛ, БИК РК-А009,010	6032	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
						Толуол	
		92	Насосы для закачки дренажа в трубопровод Площадка дренажных емкостей узлов учета нефти КУУН	6033	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	

		93	Площадка предохранительных клапанов КУУН	6035	47.1786 51.8661	Толуол	время работы
						Сероводород	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		94	Площадка предохранительных клапанов и дренажной емкости Насосы закачки дренажа	6036	47.1786 51.8661	Толуол	время работы
						Сероводород	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
		95	Площадка приемных фильтров FL-A011A/B	6037	47.1786 51.8661	Толуол	время работы
						Сероводород	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
		96	Площадка дренажной емкости подпорной насосной Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6038	47.1786 51.8661	Толуол	время работы
						Сероводород	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Бензол							
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)							

		97	Автостоянка на базе логистики	6040	47.1786 51.8661	Толуол	время работы		
						Азота диоксид			
						Азота оксид			
						Сажа			
						Ангидрид сернистый			
						Окись углерода			
						Бензин (нефтяной, малосернистый)			
		98	Линейные узлы (225)	6041	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5			
						Смесь углеводородов предельных C6-C10			
						Бензол			
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)			
		99	Линейные узлы (242)	6042	47.1786 51.8661	Толуол	время работы		
						Сероводород			
						Смесь углеводородов предельных C1-C5			
						Смесь углеводородов предельных C6-C10			
						Бензол			
		100	Линейные узлы (258)	6043	47.1786 51.8661	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	время работы		
						Толуол			
						Сероводород			
						Смесь углеводородов предельных C1-C5			
						Смесь углеводородов предельных C6-C10			
								Бензол	
								Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
								Толуол	

		101	Линейные узлы (278)	6044	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		102	Линейные узлы (292)	6045	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		103	Линейные узлы (318)	6046	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		104	Линейные узлы (344)	6047	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Смесь углеводородов предельных C6-C10							
Бензол							
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)							
Толуол							

		105	Линейные узлы (363)	6048	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		106	Линейные узлы (408)	6049	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		107	Линейные узлы (425)	6050	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
		Толуол					
		108	Линейные узлы (444)	6051	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Смесь углеводородов предельных C6-C10							
Бензол							
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)							
Толуол							

		109	Выемка и перемещение грунта	6052	47.1786 51.8661	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	время работы
		110	Битумные работы	6053	47.1786 51.8661	Углеводороды предельные С12-С19	время работы
		111	Площадка регулирования давления на выходе СИКН	6054	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Толуол				
		112	Площадка дренажных емкостей и насосов ССВД Насосы ССВД	6056	47.1786 51.8661	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	
			Толуол				
		113	АВП НПС "Атырау"	6101	47.1786 51.8661	Железо (II, III) оксид	время работы
						Марганец и его соединения	
						Азота диоксид	
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Сероводород	
						Окись углерода	
		Фтористый водород					

						Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
						Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)
						Толуол
						Бутиловый спирт
						Этиловый спирт
						Этилцеллозольв
						Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)
						Акролеин
						Формальдегид
						Ацетон
						Бензин (нефтяной, малосернистый)
						Сольвент нафта (1149*)
						Уайт-спирит
						Углеводороды предельные С12-С19
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Примечание: валовые и разовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ предприятия. При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

### 6.1.1 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
-	-	-	-	-	-

Примечание: предприятие не имеет собственных полигонов ТБО и соответственно не нормируется по данному пункту.

### 6.1.2 Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерений
1	2	3	4	5
КНС-3 НПС «Атырау»	N47°10'36" E51°51'51"	Взвешенные вещества	1 квартал	СТ РК 2015-2010
		Сухой остаток		ГОСТ 26449.1-85
		Хлориды		СТ РК ИСО 9297-2008
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фосфаты		СТ РК 2016-2010
		Нитраты		СТ РК ИСО 7890-3-2006
		Нитриты		СТ РК 1963-2010
		Аммоний солевой		РД 52.24.486-2009
		Железо		СТ РК ИСО 6332-2006
		Медь		СТ РК 2318-2013
		Фенолы (летучие)		СТ РК 2359-2015
		Химическое потребление кислорода (ХПК)		ГОСТ 31859-2012
		Биохимическое потребление кислорода (БПК)		СТ РК ИСО 5815-1-2010
		Синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ)		СТ РК 1983-2010
Нефтепродукты	СТ РК 2328-2013			

**6.1.3 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
Северная граница СЗЗ НПС «Атырау»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п-изомеров)				
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)					
Восточная граница СЗЗ НПС «Атырау»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				

	Взвешенные частицы Углеводороды суммарные Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол Диметилбензол (смесь о-,м-, п-изомеров) Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)				
Южная граница СЗЗ НПС «Атырау»	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) Сероводород (Дигидросульфид) Взвешенные частицы Углеводороды суммарные Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол Диметилбензол (смесь о-,м-, п-изомеров) Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория,	Метод прямого измерения газоанализатором

Западная граница СЗЗ НПС «Атырау»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)			специалист по экологии предприятия	МВИ-4215-006-56591409-2009
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п-изомеров)				
	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)				

#### 6.1.4 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1.	Скважина №4	Нефтепродукты	По фоновой скважине №3-Ф	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине №3-Ф		ГОСТ 26449.1-85
2.	Скважина №29	Нефтепродукты	По фоновой скважине №3-Ф	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине №3-Ф		ГОСТ 26449.1-85
3.	Скважина №30	Нефтепродукты	По фоновой скважине №3-Ф	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине №3-Ф		ГОСТ 26449.1-85
4.	Скважина 3-Ф	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85

Примечание: Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26

### 6.1.5 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
ПЧ550 Площадка расходного резервуара №22-ТК-В001А на НПС «Атырау»	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ551 Площадка расходного резервуара №22-ТК-В001В на НПС «Атырау»	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ552 Площадка расходного резервуара №22-ТК-В002А на НПС «Атырау»	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ553 Площадка расходного резервуара №22-ТК-В002В на НПС «Атырау»	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ554 Площадка линейной задвижки на 209 км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ555 Площадка УППС на 204 км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017
ПЧ 556 УППС-390 км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № КЗ.07.00.01668 -2017

ПЧ 557 Площадка линейной задвигки на 242 км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
---------------------------------------------------	---------------	------	-------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Примечание: Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ -32.

### 6.1.6. Радиационный мониторинг

№	Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1.	Расходный резервуар №22-ТК-В001А на НПС «Атырау»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
2.	Расходный резервуар №22-ТК-В001В на НПС «Атырау»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
3.	Расходный резервуар №22-ТК-В002А на НПС «Атырау»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
4.	Расходный резервуар №22-ТК-В002В на НПС «Атырау»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
5.	Площадка расположения контейнеров с отходами на НПС «Атырау»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров

### 6.1.1 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Вид проверок для соблюдения экологического законодательства	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1.	Целевая проверка	НПС Атырау	2 раз в год
2.	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС Атырау	1 раз в год
3.	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС Атырау	1 раз в год
4.	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС Атырау	1 раз в год

#### **4. Протокол действий в нештатных ситуациях**

Контроль при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии.

После ликвидации аварии проводятся наблюдения за развитием последствий.

При возникновении нештатной ситуации на предприятии необходимо руководствоваться порядком действий, регламентированным планом локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и технической документацией на основное технологическое оборудование.

План действий разрабатывается с целью определения возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии и порядка взаимодействия работников предприятия с подразделениями служб ЧС и пожарной охраны.

Все производственные процессы соответствуют требованиям правил технической эксплуатации и действующим нормам технологического проектирования, также нормам и правилам безопасности.

К работе не допускаются лица, не достигшие 18 лет, и не ознакомленные с устройством и правилами эксплуатации оборудования.

При любых поломках и неисправностях оборудования работа запрещается.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала. В течение суток уведомить уполномоченные органы.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения: огнетушители, одеяла, внутренние пожарные краны, песок. запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением горюче смазочные материалы. Оказывать содействие противопожарной службе.

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.

## 5. Выходы процесса

- По итогам производственного экологического контроля предприятия ежеквартально оформляется отчет в соответствии с требованиями [Приказа 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, введения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» и направляется в уполномоченный орган по государственному экологическому регулированию;
- Доступ общественности к программе производственного экологического контроля и отчетным данным осуществляется посредством официального сайта предприятия;
- Расчет платежа за эмиссии направляется в Бухгалтерию для проведения платы за загрязнение окружающей среды.

### Необходимые основные нормативные документы

- Экологический кодекс РК;
- Водный кодекс РК;
- Земельный кодекс РК;
- Подготовленный персонал;
- Финансовые и другие материальные ресурсы, необходимые для улучшения ИСМ;
- Настоящая процедура;
- Стандарт ISO 14001:2015.
- Экологический, водный, земельный, административный, налоговый кодексы РК;
- Политика в области качества, безопасности, охраны труда и окружающей среды;

### Описание процесса

Периодичность проведения.

Все разделы, программы должны анализироваться и рассматриваться на Совещаниях не реже чем один раз в три года.

### Сбор и подготовка данных

Сбор данных для анализа со стороны Руководства осуществляет специалистом по ООС. Обработку данных с целью систематизации осуществляет Отдел ОТ, ТБ и ООС.

### Анализ данных

Инженер по ООС проводит анализ данных и готовит необходимые документы и предложения по улучшению результативности и эффективности, улучшению вопросов безопасности, охраны труда и окружающей среды (в произвольной форме). Предложения должны содержать механизмы реализации и контроля.

### Критерии оценки программы

- Своевременное направление отчета по итогам ПЭК в уполномоченный орган по охране окружающей среды;
- Исполнение решений по несоответствиям внутренних и законодательных требований по охране окружающей среды;
- Минимизация количества нарушений и несоответствий по вопросам экологии;
- Достижение целей и выполнения политики в области качества, безопасности, охраны труда и окружающей среды в установленные сроки;
- Улучшение результативности и эффективности.

